

Закрытое Акционерное Общество
«И В Э Н Е Р Г О С Е Р В И С»

Юр. адрес: 153002, г. Иваново, ул.Шестернина, д. 3, Тел/факс: (4932) 37-22-02
ИНН 3731028511, КПП 370201001, ОГРН 1033700079951
ОКПО 44753410, ОКОНХ 71100
e-mail: office@ivenser.com

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «ГОРОД МЕДНОГОРСК» НА ПЕРИОД ДО 2039 г.

Актуализированная версия на 2022 г.



**Обосновывающие материалы
к схеме теплоснабжения
Глава 3. Электронная модель
системы теплоснабжения**

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «ГОРОД МЕДНОГОРСК» НА ПЕРИОД ДО 2039 г.

Актуализированная версия на 2022 г.

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения

Генеральный директор
ЗАО «Ивэнергосервис»

_____ Е.В. Барочкин
«_____» _____ 2021 г.

Медногорск, 2021 г.

Содержание

| | |
|--|----|
| Часть 1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов | 4 |
| 1.1. Моделирование участков тепловых сетей | 4 |
| 1.2. Моделирование тепловых камер | 4 |
| 1.3. Моделирование насосных станций | 5 |
| 1.4. Моделирование источников тепловой энергии | 5 |
| 1.5. Моделирование абонентов, абонентских вводов и потребителей | 5 |
| 1.6. Привязка к топографической основе поселения | 7 |
| 1.7. Описание топологической связности объектов системы теплоснабжения | 8 |
| Часть 2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения | 9 |
| Часть 3. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное | 29 |
| Часть 4. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть | 31 |
| 4.1. Источник тепловой энергии – Медногорская ТЭЦ | 31 |
| 4.2. Источник тепловой энергии – котельная №1 «Больничная» | 42 |
| 4.3. Источник тепловой энергии – котельная №2 «Штольная» | 46 |
| 4.4. Источник тепловой энергии – котельная №3 «Моторная» | 47 |
| 4.5. Источник тепловой энергии – котельная №4 «Никитино» | 47 |
| Часть 5. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии | 51 |
| Часть 6. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку | 52 |
| Часть 7. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя | 53 |
| Часть 8. Расчет показателей надежности теплоснабжения | 54 |
| Часть 9. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения | 55 |
| Часть 10. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей | 57 |
| Часть 11. Калибровка электронной модели | 58 |
| Часть 12. Описание изменений при актуализации | 60 |
| Список использованных источников | 61 |

Часть 1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов

Для разработки схемы теплоснабжения муниципального образования «город Медногорск» использовался программно-расчетный комплекс Zulu Thermo.

Разработанная электронная модель – модель второго уровня

1.1. Моделирование участков тепловых сетей

Участок — это линейный объект, на котором не меняются:

- диаметр трубопровода;
- тип прокладки;
- тип теплоизоляционной конструкции;
- расход теплоносителя.

Двухтрубная тепловая сеть изображается в одну линию и может в зависимости от желания пользователя соответствовать или не соответствовать стандартному изображению сети по ГОСТ 21-605-82.

Как любой объект сети, участок имеет разные режимы работы, например, «отключен подающий» или «отключен обратный» (рис. 1.1.1).

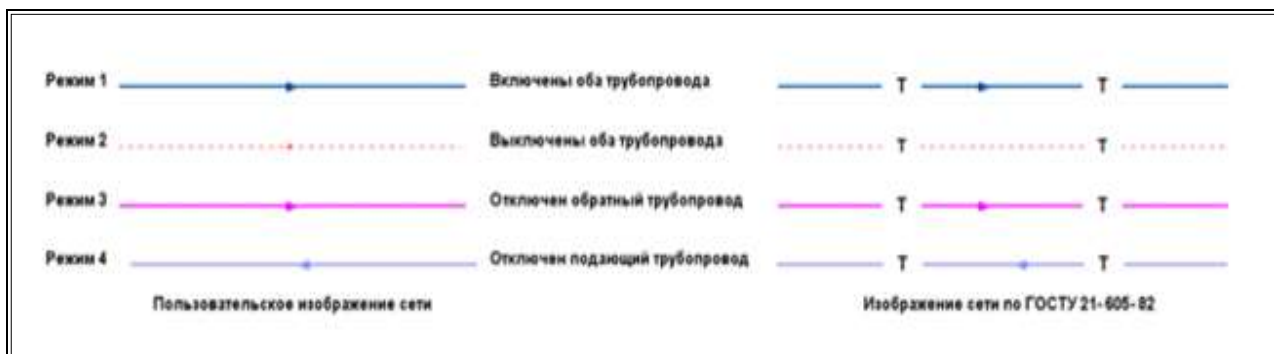


Рис. 1.1.1. Отображение участка тепловой сети

Вспомогательный участок

Вспомогательный участок – это линейный объект математической модели, имеющий два режима работы. Вспомогательный участок при использовании его с регуляторами давления «до себя» и «после себя» указывают место контролируемого параметра. Вспомогательный участок для центрального теплового пункта (далее по тексту ЦТП) определяет начало трубопроводов горячего водоснабжения при четырёхтрубной тепловой сети после ЦТП.

1.2. Моделирование тепловых камер

Тепловая камера входит в группу площадных объектов «простой узел».

Простой узел – это символичный объект тепловой сети, например, разветвление трубопровода, смена типа прокладки, типа теплоизоляционной конструкции или точка контроля для регулятора.


Условное обозначение узловых объектов в зависимости от режима работы указано на рис. 1.2.1.



Рис. 1.2.1. Отображение узловых объектов в зависимости от режима работы

1.3. Моделирование насосных станций

Насосная станция – символьный объект тепловой сети, характеризующийся заданным напором или напорно-расходной характеристикой установленного насоса.

Условное обозначение насосной станции – 

Насосная станция в однолинейном изображении представляется одним узлом, но во внутреннем представлении в зависимости от заданных параметров в семантической базе данных может быть установлена на обоих трубопроводах, как показано на рисунке 1.3.1.



Рис. 1.3.1. Пример отображения насосной станции

1.4. Моделирование источников тепловой энергии

Источник – это символьный объект тепловой сети, моделирующий режим работы котельной или теплоэлектроцентрали (далее по тексту ТЭЦ). В математической модели источник представляется сетевым насосом, создающим располагаемый напор, и подпиточным насосом, определяющим напор в обратном трубопроводе. Внешнее и внутреннее представление источника в зависимости от режима работы показано на рисунке 1.4.1.

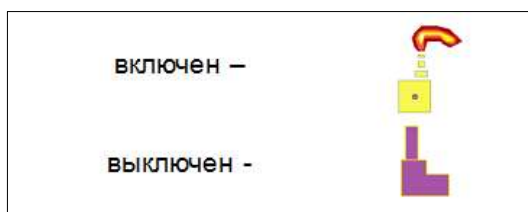


Рис. 1.4.1. Пример отображения источника тепловой энергии в зависимости от режима работы

1.5. Моделирование абонентов, абонентских вводов и потребителей

Потребитель – это конечный объект участка, в который входит один подающий и выходит один обратный трубопровод тепловой сети. Под потребителем понимается абонентский ввод в здание. Условное обозначение потребителя в зависимости от режима работы показано на рисунке 1.5.1.

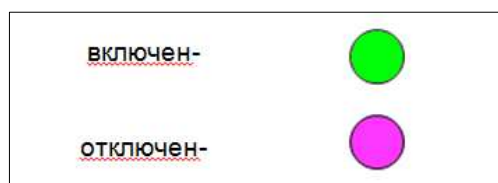


Рис. 1.5.1. Пример отображения потребителя в зависимости от режима работы

Присоединение потребителя к тепловой сети и его внутреннее представление показано на рисунке 1.5.2.

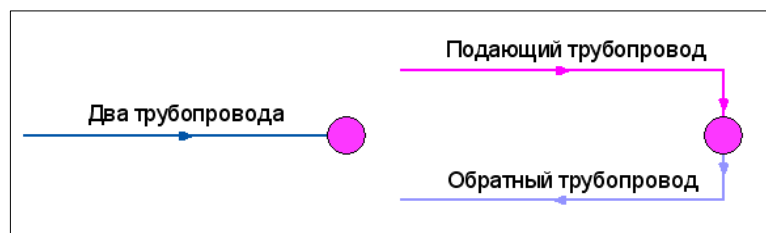


Рис. 1.5.2. Пример присоединения потребителя к тепловой сети

Внутренняя кодировка потребителя зависит от схемы присоединения тепловых нагрузок к тепловой сети. Схемы могут быть с зависимым присоединением (элеваторные, с насосным смешением), с независимым присоединением, с открытым или закрытым отбором воды на ГВС. Схемы присоединения имеют разную степень автоматизации подключенной нагрузки, которая определяется наличием регулятора температуры, например, на ГВС, регулятором расхода или нагрузки на систему отопления, регулирующим клапаном на систему вентиляции.

На данный момент в распоряжении пользователя 34 схемы присоединения потребителей.

Обобщенный потребитель – символьный объект тепловой сети, характеризующийся потребляемым расходом сетевой воды или заданным сопротивлением. Таким потребителем можно моделировать, например, общую нагрузку квартала.

Условное обозначение обобщенного потребителя в зависимости от режима работы показано на рисунке 1.5.3.

включен -



отключен -



Рис. 1.5.3. Пример отображения обобщенного потребителя в зависимости от режима работы

Такой объект удобно использовать, когда возникает необходимость рассчитать гидравлику сети без информации о тепловых нагрузках и конкретных схемах присоединения потребителей к тепловой сети. Например, при расчете магистральных сетей информации о квартальных сетях может не быть, а для оценки потерь напора в магистральных достаточно задать обобщенные расходы в точках присоединения кварталов к магистральной сети.

ЦТП – это символьный элемент тепловой сети, характеризующийся возможностью дополнительного регулирования и распределения тепловой энергии.



Рис. 1.5.4. Пример отображения ЦТП

Наличие такого узла подразумевает, что за ним находится тупиковая сеть с индивидуальными потребителями. Внутренняя кодировка ЦТП зависит от схемы присоединения тепловых нагрузок к тепловой сети. Это может быть, например, групповой элеватор или независимое подключение группы потребителей. На данный момент в распоряжении пользователя 29 схем присоединения ЦТП.

Процесс и этапы моделирования подробно описаны в справке, прилагаемой к ППК «ZULU».

1.6. Привязка к топографической основе поселения

Пример графического представления объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе города Медногорск, представлен на рис. 1.6.1.

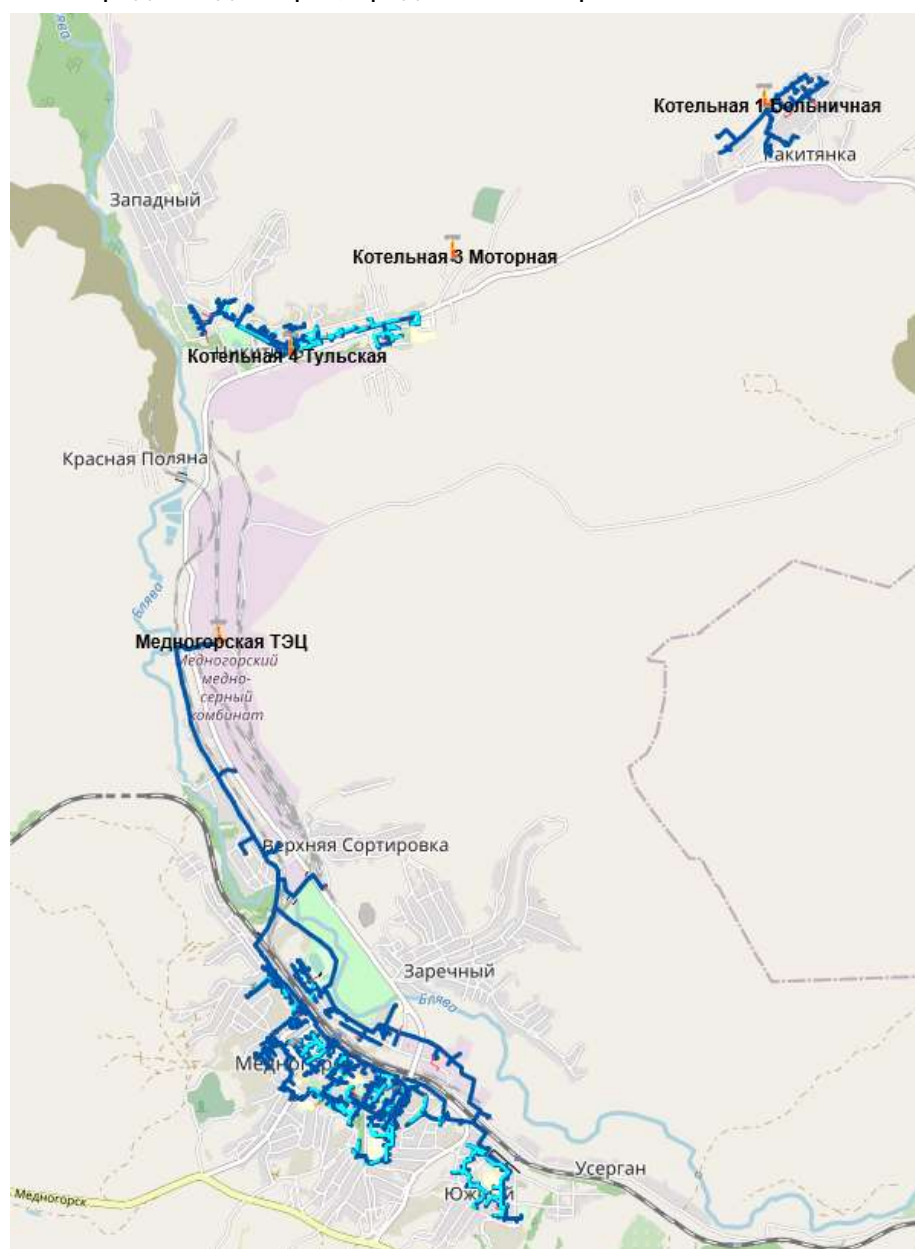


Рис. 1.6.1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения города Медногорск с привязкой к топографической основе

1.7. Описание топологической связности объектов системы теплоснабжения

Описание топологической связности представляет собой описание гидравлической структуры узлов системы теплоснабжения (коллекторов, тепловых камер, смотровых колодцев). В результате выполнения данного этапа работ была создана гидравлическая модель системы теплоснабжения, отражающая существующее положение системы теплоснабжения города Медногорск.

Подробно алгоритм описания топологической связности объектов представлен в справке, прилагаемой к ПРК «Zulu».

Часть 2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения

Таблица 2.1.1 Паспортизация объекта источник тепловой сети

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|--|-------------------|------------|---|
| 1 | Наименование предприятия | - | Д | |
| 2 | Наименование источника | - | Д | |
| 3 | Номер источника | - | Д | Задается пользователем цифрой, например, 1, 2, 3 и т.д. по количеству источников на предприятии. После выполнения расчетов присвоенный номер источника будет прописан у всех объектов, которые будут запитаны от данного источника. |
| 4 | Геодезическая отметка | м | Д | |
| 5 | Расчетная температура в подающем трубопроводе | °С | Д | |
| 6 | Расчетная температура холодной воды | °С | Д | |
| 7 | Расчетная температура наружного воздуха | °С | Д | |
| 8 | Текущая температура воды в подающем трубопроводе | °С | Д | Задается текущая температура воды в подающем трубопроводе (на выходе из источника), например, 70, 100, 120, 150 °С и т.д. Данное значение должно обязательно задаваться при выполнении поверочного расчета системы централизованного теплоснабжения. |
| 9 | Текущая температура наружного воздуха | °С | Д | Задается текущая температура наружного воздуха, например, +8, -5, -10, -20 °С и т.д. Данное значение должно обязательно задаваться при выполнении поверочного расчета системы централизованного теплоснабжения. |
| 10 | Расчетный располагаемый напор на выходе из источника | м | Д | |
| 11 | Расчетный напор в обратном трубопроводе на источнике | м | Д | |
| 12 | Режим работы источника | - | Д | Задается пользователем режим работы источника: 0 - источник будет определяющим при работе на сеть. В этом случае данный источник будет характеризоваться расчетным располагаемым напором, расчетным напором в обратном трубопроводе и максимальной подпиткой сети, которую он может обеспечить. 1 - источник не имеет своей подпитки, располагаемый напор на этом источнике поддерживается постоянным, а напор в обратном трубопроводе зависит от режима работы сети и определяющего источника; 2 - источник не имеет своей подпитки, но поддерживает напор в обратном трубопроводе на заданном уровне, при этом располагаемый напор меняется в зависимости от режима работы сети и определяющего источника; 3 - источник, имеющий подпитку с заданным расчетным располагаемым напором и расчетным напором в обратном трубопроводе. 4 - источник, имеющий фиксированную подпитку с заданным расчетным располагаемым напором. Напор в обратном трубопроводе на источнике будет зависеть от величины этой подпитки, режима работы системы и соседних источников, включенных в сеть. |
| 13 | Максимальный расход на подпитку | т/ч | Д | |
| 14 | Текущий располагаемый напор на выходе из источника | м | Р | Определяется в результате расчета. В зависимости от режима работы источника может быть определено новое значение данной величины. |
| 15 | Напор в подающем трубопроводе, м | м | Р | Определяется в результате расчета. В зависимости от режима работы источника может быть определено новое значение данной величины. |
| 16 | Давление в подающем трубопроводе, м | м | Р | Определяется в результате расчета. В зависимости от режима работы источника может быть определено новое значение данной величины. |
| 17 | Текущий напор в обратном трубопроводе на | м | Р | Определяется в результате расчета. В зависимости от режима работы источника может быть определено новое значение |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|---|-------------------|------------|---|
| | источнике | | | данной величины. |
| 18 | Давление в обратном трубопроводе, м | м | Р | Определяется в результате расчета. В зависимости от режима работы источника может быть определено новое значение данной величины. |
| 19 | Продолжительность работы системы теплоснабжения (1-2) | ч | Д | Задается пользователем число часов работы системы теплоснабжения в год: 1 - менее 5000 часов; 2 - более 5000 часов. |
| 20 | Среднегодовая температура воды в подающем трубопроводе | °С | Д | |
| 21 | Среднегодовая температура воды в обратном трубопроводе | °С | Д | |
| 22 | Среднегодовая температура грунта | °С | Д | |
| 23 | Среднегодовая температура наружного воздуха | °С | Д | |
| 24 | Среднегодовая температура воздуха в подвалах | °С | Д | |
| 25 | Текущая температура грунта | °С | Д | |
| 26 | Текущая температура воздуха в подвалах | °С | Д | |
| 27 | Расчетная нагрузка на отопление | Гкал/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета, как сумма всех расчетных нагрузок на отопление, подключенных к данному источнику. |
| 28 | Расчетная нагрузка на вентиляцию | Гкал/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета, как сумма всех расчетных нагрузок на вентиляцию, подключенных к данному источнику. |
| 29 | Расчетная нагрузка на ГВС | Гкал/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета, как сумма всех расчетных нагрузок на горячее водоснабжение, подключенных к данному источнику. |
| 30 | Текущая нагрузка на отопление | Гкал/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета, как сумма всех текущих нагрузок на отопление, подключенных к данному источнику. |
| 31 | Текущая нагрузка на вентиляцию | Гкал/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета, как сумма всех текущих нагрузок на вентиляцию, подключенных к данному источнику. |
| 32 | Текущая нагрузка на ГВС | Гкал/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета, как сумма всех текущих нагрузок на горячее водоснабжение, подключенных к данному источнику. |
| 33 | Суммарная тепловая нагрузка | Гкал/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 34 | Текущая температура воды в обратном трубопроводе | °С | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 35 | Расход сетевой воды на СО | т/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 36 | Расход сетевой воды на СВ | т/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 37 | Расход сетевой воды на ГВС | т/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 38 | Суммарный расход сетевой воды в подающем трубопроводе | т/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 39 | Расход воды на утечку из системы теплоснабжения | т/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 40 | Расход воды на подпитку | т/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 41 | Расход сетевой воды на утечку из подающего трубопровода | т/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 42 | Расход сетевой воды на утечку из обратного тр. | т/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 43 | Тепловые потери в тепловых сетях | Гкал/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 44 | Давление вскипания | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|------------------------------------|-------------------|------------|---|
| | | | | та |
| 45 | Статический напор | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета |
| 46 | Установленная тепловая мощность | Гкал | Д | Для поверочного расчета задается, если необходимо, значение тепловой нагрузки, больше которой выработать не может. При достижении предельного значения подключенной нагрузки в процессе расчета, будет соответственно снижена текущая температура на выходе из источника. |

Таблица 2.1.2 Паспортизация объекта участок тепловой сети

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|--|-------------------|------------|---|
| 1 | Номер источника | - | Д | После выполнения расчетов в данном поле записывается цифра, например, 1, 2, 3 и т.д., соответствующая номеру источника, от которого запитывается данный участок тепловой сети. |
| 2 | Наименование начала участка | - | Д | Записывается наименование начала участка (наименование узла, тепловой камеры, с которой данный участок начинается), например, ТК-15. После заполнения наименований всех узлов возможно автоматическое заполнение названия начала и конца участка. |
| 3 | Наименование конца участка | - | Д | Записывается наименование конца участка (наименование узла, тепловой камеры, в которой данный участок заканчивается), например, ТК-16. После заполнения наименований всех узлов возможно автоматическое заполнение названия начала и конца участка. |
| 4 | Длина участка | м | Д | Задается длина участка в плане с учетом длины П-образных компенсаторов, например, 100, 150 м. Данное поле можно заполнить автоматически, сняв длину участка с карты в масштабе. |
| 5 | Внутренний диаметр подающего трубопровода | м | Д | |
| 6 | Внутренний диаметр обратного трубопровода | м | Д | |
| 7 | Сумма коэффициентов местных сопротивлений подающего трубопровода | - | Д | |
| 8 | Местные сопротивления подающего трубопровода | - | Д | |
| 9 | Сумма коэффициентов местных сопротивлений обратного трубопровода | - | Д | |
| 10 | Местные сопротивления обратного трубопровода | - | Д | |
| 11 | Шероховатость подающего трубопровода | мм | Д | |
| 12 | Шероховатость обратного трубопровода | мм | Д | |
| 13 | Заращение подающего трубопровода | мм | Д | |
| 14 | Заращение обратного трубопровода | мм | Д | |
| 15 | Коэффициент местного сопротивления подающего трубопровода | - | Д | Задается пользователем коэффициент местного сопротивления для подающего трубопровода, например, 1,1, 1,2. В этом случае действительная длина участка трубопровода будет увеличена на 10 или 20 %. |
| 16 | Коэффициент местного сопротивления обратного трубопровода | - | Д | Задается пользователем коэффициент местного сопротивления для обратного трубопровода, например, 1,1, 1,2. В этом случае действительная длина участка трубопровода будет увеличена на 10 или 20 %. |
| 17 | Сопротивление подающего трубопровода | м/(т/ч) *2 | Д | Задается пользователем величина сопротивления подающего трубопровода. Данная величина задается для уточнения математической модели в случае, если были проведены замеры |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|---|-------------------|------------|--|
| | | | | расхода теплоносителя и давления в начале и конце участка сети. |
| 18 | Сопротивление обратного трубопровода | м/(т/ч) *2 | Д | Задается пользователем величина сопротивления обратного трубопровода. Данная величина задается для уточнения математической модели в случае, если были проведены замеры расхода теплоносителя и давления в начале и конце участка сети. |
| 19 | Тип прокладки тепловой сети | - | Д | Тип прокладки задается цифрой от 1 до 4. 0 - прокладываемый трубопровод не имеет тепловой изоляции. 1 - надземная; 2 - канальная; 3 - бесканальная; 4 - подвальная |
| 20 | Нормативные потери в тепловой сети (1-3) | - | Д | Задается пользователем: 1 - нормируемые потери определяются по нормам 1959 г.; 2 - нормируемые потери определяются по нормам 1988 г.; 3 - нормируемые потери определяются по нормам 1997 г.; 4 - нормируемые потери определяются по нормам 2003 г. |
| 21 | Поправочный коэффициент на нормы тепловых потерь для подающего трубопровода | - | Д | |
| 22 | Поправочный коэффициент на нормы тепловых потерь для обратного трубопровода | - | Д | |
| 23 | Вид грунта | - | Д | |
| 24 | Глубина заложения трубопровода | м | Д | |
| 25 | Теплоизоляционный материал подающего трубопровода (1-39) | - | Д | |
| 26 | Теплоизоляционный материал обратного трубопровода (1-39) | - | Д | |
| 27 | Толщина изоляции подающего трубопровода | м | Д | |
| 28 | Толщина изоляции обратного трубопровода | м | Д | |
| 29 | Техническое состояние изоляции подающего трубопровода (1-8) | - | Д | |
| 30 | Техническое состояние изоляции обратного трубопровода (1-8) | - | Д | |
| 31 | Расстояние между осями трубопроводов | м | Д | |
| 32 | Высота канала | м | Д | |
| 33 | Ширина канала | м | Д | |
| 34 | Дополнительные потери тепловой энергии подающего трубопровода | ккал | Д | Наряду с тепловыми потерями через изоляцию имеется возможность задавать дополнительные фиксированные тепловые потери. Эту возможность можно использовать, например, для моделирования отбора тепловой энергии в случае трубопроводов-спутников |
| 35 | Дополнительные потери тепловой энергии обратного трубопровода | ккал | Д | Наряду с тепловыми потерями через изоляцию имеется возможность задавать дополнительные фиксированные тепловые потери. Эту возможность можно использовать, например, для моделирования отбора тепловой энергии в случае трубопроводов-спутников |
| 36 | Расход воды в подающем трубопроводе | т/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 37 | Расход воды в обратном трубопроводе | т/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 38 | Потери напора в подающем трубопроводе | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 39 | Потери напора в обратном трубопроводе | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|---|----------------------------|------------|--|
| 40 | Удельные линейные потери напора в подающем трубопроводе | мм/м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 41 | Удельные линейные потери напора в обратном трубопроводе | мм/м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 42 | Скорость движения воды в подающем трубопроводе | м/с | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 43 | Скорость движения воды в обратном трубопроводе | м/с | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 44 | Величина утечки из подающего трубопровода | т/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. Процент утечки из тепловой сети задается перед выполнением расчетов в пункте меню "Настройка", по умолчанию процент утечки 0,25. |
| 45 | Величина утечки из обратного трубопровода | т/ч | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. Процент утечки из тепловой сети задается перед выполнением расчетов в пункте меню "Настройка", по умолчанию процент утечки 0,25. |
| 46 | Тепловые потери в подающем трубопроводе | ккал/ч | Р | Значение фактических тепловых потерь в подающем трубопроводе определяется в результате выполнения наладочного или поверочного расчета. |
| 47 | Тепловые потери в обратном трубопроводе | ккал/ч | Р | Значение фактических тепловых потерь в обратном трубопроводе определяется в результате выполнения наладочного или поверочного расчета. |
| 48 | Среднегодовые удельные тепловые потери подающего трубопровода | ккал/ч*м | Р | Значение среднегодовых удельных потерь тепловой энергии подающего трубопровода, (ккал/ч) /м определяется в результате выполнения наладочного или поверочного расчета. |
| 49 | Среднегодовые удельные тепловые потери обратного трубопровода | ккал/ч*м | Р | Значение среднегодовых удельных потерь тепловой энергии обратного трубопровода, (ккал/ч) /м определяется в результате выполнения наладочного или поверочного расчета. |
| 50 | Нормативные эксплуатационные тепловые потери подающего трубопровода | ккал/час*м ² *С | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 51 | Нормативные эксплуатационные тепловые потери обратного трубопровода | ккал/час*м ² *С | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 52 | Температура в начале участка подающего трубопровода | °С | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 53 | Температура в конце участка подающего трубопровода | °С | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 54 | Температура в начале участка обратного трубопровода | °С | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 55 | Температура в конце участка обратного трубопровода | °С | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 56 | Диаметр подающего трубопровода (конструкторский) | м | Р | Значение данной величины определяется в результате конструкторского расчета. |
| 57 | Диаметр обратного трубопровода (конструкторский) | м | Р | Значение данной величины определяется в результате конструкторского расчета. |
| 58 | Шероховатость подающего трубопровода (конструкторский) | мм | Д | |
| 59 | Шероховатость обратного трубопровода (конструкторский) | мм | Д | |
| 60 | Оптимальная скорость в подающем трубопроводе (конструкторский) | м/с | Д | |
| 61 | Оптимальная скорость | м/с | Д | |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|---|-------------------|------------|---|
| | в обратном трубопроводе (конструкторский) | | | |
| 62 | Разделитель зон статического напора | | Д | Задается признак разделения данным участком сети на зоны с разным статическим напором: 1 - от начала участка начинается новая зона, 0 или пусто - разделение на зоны отсутствует. |

Таблица 2.1.3 Паспортизация объекта потребитель тепловой сети

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|---|-------------------|------------|--|
| 1 | Адрес узла ввода | - | Д | |
| 2 | Наименование узла | - | Д | |
| 3 | Номер источника | - | Р | После выполнения расчетов в данном поле записывается цифра, например, 1, 2, 3 и т.д., соответствующая номеру источника, от которого запрашивается данный потребитель |
| 4 | Геодезическая отметка | м | Д | |
| 5 | Высота здания потребителя | м | Д | |
| 6 | Номер схемы подключения потребителя | - | Д | Задается схема присоединения узла ввода. |
| 7 | Расчетная температура сетевой воды на входе в потребителя | °С | Д | |
| 8 | Расчетная нагрузка на отопление | Гкал/ч | Д | |
| 9 | Расчетная нагрузка на вентиляцию | Гкал/ч | Д | |
| 10 | Расчетная средняя нагрузка на ГВС | Гкал/ч | Д | |
| 11 | Расчетная максимальная нагрузка на ГВС | Гкал/ч | Д | |
| 12 | Число жителей | - | Д | |
| 13 | Коэффициент изменения нагрузки отопления | - | Д | |
| 14 | Коэффициент изменения нагрузки вентиляции | - | Д | |
| 15 | Коэффициент изменения нагрузки ГВС | - | Д | |
| 16 | Балансовый коэффициент закрытой ГВС | - | Д | |
| 17 | Признак наличия регулятора на отопление | - | Д | Задается цифрой от 0 до 3. 0 - регулятора на систему отопления нет; 1 - установлен регулятор расхода; 2 - установлен регулятор отопления; 3 - установлен регулятор располагаемого напора на подающем трубопроводе |
| 18 | Признак наличия регулирующего клапана на СВ | - | Д | Задается цифрой от 0 до 1. 0 - нет регулирующего клапана на систему вентиляции; 1 - есть регулирующий клапан на систему вентиляции |
| 19 | Признак наличия регулятора температуры | - | Д | Задается цифрой от 1 до 5, где: 1 - регулятор температуры на систему горячего водоснабжения есть; 2 - весь водоразбор на ГВС осуществляется из подающего трубопровода; 3 - весь водоразбор на ГВС осуществляется из обратного трубопровода; 4 - весь водоразбор на горячее водоснабжение осуществляется из подающего трубопровода, расход воды на ГВС определяется на точку излома температурного графика по средней нагрузке $Q_{gv_сред}$; 5 - весь водоразбор на горячее водоснабжение осуществляется из подающего трубопровода, расход воды на ГВС определяется на точку излома температурного графика по максимальной нагрузке Q_{gv_max} |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|---|-------------------|------------|--|
| 20 | Расчетная температура воды на выходе из СО | °C | Д | |
| 21 | Расчетная температура воды на входе в СО | °C | Д | |
| 22 | Расчетная температура внутреннего воздуха для СО | °C | Д | |
| 23 | Расчетный располагаемый напор в СО | м | Д | |
| 24 | Расчетная температура внутреннего воздуха для СВ | °C | Д | |
| 25 | Расчетная температура наружного воздуха для СВ | °C | Д | |
| 26 | Расчетный располагаемый напор в СВ | м | Д | |
| 27 | Доля циркуляции от расхода на ГВС | % | Д | |
| 28 | Потери напора в системе ГВС | м | Д | |
| 29 | Температура воды в циркуляционном контуре | °C | Д | |
| 30 | Температура холодной воды для закрытой ГВС | °C | Д | |
| 31 | Температура горячей воды для закрытой ГВС | °C | Д | |
| 32 | Количество секций ТО на СО | шт. | Д | |
| 33 | Потери напора в одной секции ТО на СО | м | Д | |
| 34 | Количество параллельных групп ТО на СО | шт. | Д | |
| 35 | Расчетная температура сетевой воды на выходе из ТО | °C | Д | |
| 36 | Расчетная температура сетевой воды на выходе из потреб. | °C | Д | |
| 37 | Температура воды на выходе из 2 контура ТО | °C | Д | |
| 38 | Рекомендуемый номер элеватора | - | Р | Рекомендуемый номер элеватора определяется в результате наладочного расчета. |
| 39 | Рекомендуемый диаметр сопла элеватора | мм | Р | Рекомендуемый диаметр сопла элеватора определяется в результате наладочного расчета. |
| 40 | Расчетный коэффициент смешения | - | Р | Значение расчетного коэффициента смешения определяется в результате наладочного расчета. |
| 41 | Фактический коэффициент смешения | - | Р | Значение фактического коэффициента смешения определяется в результате расчета. |
| 42 | Номер установленного элеватора | - | Р | Задается номер фактически установленного элеватора. |
| 43 | Диаметр установленного сопла элеватора | мм | Д | |
| 44 | Температура сетевой воды в подающем трубопроводе | °C | Р | Значение температуры сетевой воды в подающем трубопроводе определяется в результате расчета. |
| 45 | Температура сетевой воды в обратном трубопроводе | °C | Р | Значение температуры сетевой воды в обратном трубопроводе определяется в результате расчета. |
| 46 | Расход сетевой воды на СО | т/ч | Р | Расход сетевой воды на систему отопления определяется в результате расчета. |
| 47 | Относительный расход воды на СО | - | Р | Относительный расход воды на систему отопления определяется в результате расчета. |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|--|-------------------|------------|--|
| 48 | Относительное количество теплоты на СО | - | P | В результате расчета определяется относительная нагрузка на систему отопления (отношение текущей нагрузки к расчетной). |
| 49 | Температура воды на входе в СО | °C | P | Температура воды на входе в систему отопления определяется в результате расчета. |
| 50 | Температура воды на выходе из СО | °C | P | Температура воды на выходе из системы отопления определяется в результате расчета. |
| 51 | Температура внутреннего воздуха СО | °C | P | Значение температуры внутреннего воздуха определяется в результате расчета. |
| 52 | Диаметр шайбы на подающем трубопроводе перед СО | мм | P | Значение диаметра шайбы на подающем трубопроводе перед системой отопления определяется в результате наладочного расчета. |
| 53 | Количество шайб на подающем трубопроводе перед СО | шт. | P | Количество шайб на подающем трубопроводе перед системой отопления определяется в результате наладочного расчета. |
| 54 | Диаметр шайбы на обратном трубопроводе после СО | мм | P | Значение диаметра шайбы на обратном трубопроводе после системы отопления определяется в результате наладочного расчета. |
| 55 | Количество шайб на обратном трубопроводе после СО | шт. | P | Количество шайб на обратном трубопроводе после системы отопления определяется в результате наладочного расчета. |
| 56 | Потери напора на шайбе подающего трубопровода перед СО | м | P | Значение потерь напора на шайбе, установленной перед СО (подающий трубопровод) определяется в результате наладочного и поверочного расчетов. |
| 57 | Потери напора на шайбе обратного трубопровода после СО | м | P | Значение потерь напора на шайбе, установленной после СО (обратный трубопровод) определяется в результате наладочного и поверочного расчетов. |
| 58 | Потери напора на сопле, м | м | P | Значение потерь напора на сопле элеватора определяется в результате наладочного и поверочного расчетов. |
| 59 | Диаметр шайбы на вводе на подающем трубопроводе | мм | P | Значение диаметра шайбы на вводе на подающем трубопроводе определяется в результате наладочного расчета. |
| 60 | Количество шайб на вводе на подающем трубопроводе | шт. | P | Количество шайб на вводе на подающем трубопроводе определяется в результате наладочного расчета. |
| 61 | Диаметр шайбы на вводе на обратном трубопроводе | мм | P | Значение диаметра шайбы на вводе на обратном трубопроводе определяется в результате наладочного расчета. |
| 62 | Количество шайб на вводе на обратном трубопроводе | шт. | P | Количество шайб на вводе на обратном трубопроводе определяется в результате наладочного расчета. |
| 63 | Расход сетевой воды на СВ | т/ч | P | Расход сетевой воды на систему вентиляции определяется в результате расчета. |
| 64 | Относительный расход воды на СВ | т/ч | P | Относительный расход воды на систему вентиляции определяется в результате расчета. |
| 65 | Температура воды после системы вентиляции | °C | P | Температура воды после системы вентиляции определяется в результате расчета. |
| 66 | Температура внутреннего воздуха СВ | °C | P | Температура внутреннего воздуха в системе вентиляции определяется в результате расчета. |
| 67 | Диаметр шайбы на систему вентиляции | мм | P | Значение диаметра шайбы на систему вентиляции определяется в результате наладочного расчета. |
| 68 | Количество шайб на систему вентиляции | шт. | P | Количество шайб на систему вентиляции определяется в результате наладочного расчета. |
| 69 | Расход сетевой воды на ГВС | т/ч | P | Расход сетевой воды на ГВС определяется в результате расчета. |
| 70 | Расход сетевой воды в циркуляционном трубопроводе | т/ч | P | Расход сетевой воды в циркуляционном трубопроводе определяется в результате расчета. |
| 71 | Диаметр шайбы в циркуляционной линии ГВС | мм | P | Диаметр шайбы на вводе ГВС определяется в результате наладочного расчета. |
| 72 | Количество шайб в циркуляционной линии ГВС | шт. | P | Количество шайб на вводе ГВС определяется в результате наладочного расчета. |
| 73 | Диаметр циркуляционной шайбы на ГВС | мм | P | Диаметр циркуляционной шайбы на ГВС определяется в результате наладочного расчета. |
| 74 | Количество циркуляционных шайб на ГВС | шт. | P | Количество циркуляционных шайб на ГВС определяется в результате наладочного расчета. |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|---|-------------------|------------|--|
| 75 | Диаметр установленной шайбы на подающем трубопроводе перед СО | мм | Д | |
| 76 | Количество установленных шайб на подающем трубопроводе перед СО | шт. | Д | |
| 77 | Диаметр установленной шайбы на обратном трубопроводе после СО | мм | Д | |
| 78 | Количество установленных шайб на обратном трубопроводе после СО | шт. | Д | |
| 79 | Диаметр установленной шайбы на систему вентиляции | мм | Д | |
| 80 | Количество установленных шайб на систему вентиляции | шт. | Д | |
| 81 | Диаметр установленной циркуляционной шайбы на ГВС | мм | Д | |
| 82 | Количество установленных циркуляционных шайб на ГВС | шт | Д | |
| 83 | Диаметр установленной шайбы в циркуляционной линии ГВС | мм | Д | |
| 84 | Количество установленных шайб в циркуляционной линии ГВС | шт. | Д | |
| 85 | Количество секций ТО на ГВС I-я ступень | шт. | Д | |
| 86 | Количество параллельных групп ТО на ГВС I-я ступень | шт. | Д | |
| 87 | Потери напора в одной секции I-й ступени | м | Д | |
| 88 | Исп. температура на входе 1-го контура I-й ступени | °С | Д | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура теплоносителя на входе первого контура. |
| 89 | Исп. температура на выходе 1-го контура I-й ступени | °С | Д | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура теплоносителя на выходе первого контура. |
| 90 | Исп. температура на входе 2-го контура I-й ступени | °С | Д | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура горячей воды на входе второго контура. |
| 91 | Исп. температура на выходе 2-го контура I-й ступени | °С | Д | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура горячей воды на выходе второго контура. |
| 92 | Исп. тепловая нагрузка I-й ступени | Гкал/ч, МВт | Д | При наличии результатов замеров задается тепловая нагрузка первой степени теплообменного аппарата. |
| 93 | Расход 1-го контура I-й ступени ТО ГВС | т/ч | Р | Расход сетевой воды, затек. в первую ступень ТО ГВС определяется в результате расчета. |
| 94 | Расход 2-го контура I-й ступени ТО ГВС | т/ч | Р | Расход горячей воды во втором контуре, определяется в результате расчета. |
| 95 | Тепловая нагрузка I-й ступени | Гкал/ч, МВт | Р | Тепловая нагрузка I-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 96 | Температура на входе 1-го контура I-й ступ | °С | Р | Температура на входе 1-го контура I-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 97 | Температура на выходе 1-го контура I-й ступени | °С | Р | Температура на выходе 1-го контура I-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 98 | Температура на входе 2-го контура I-й ступени | °С | Р | Температура на входе 2-го контура I-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 99 | Температура на вы- | °С | Р | Температура на выходе 2-го контура I-й ступени ТО на ГВС, |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|-----|--|-------------------|------------|--|
| | ходе 2-го контура I-й ступени | | | определяется в результате расчета. |
| 100 | Количество секций ТО на ГВС II-я ступень | шт. | Д | |
| 101 | Количество параллельных групп ТО на ГВС II-я ступень | шт. | Д | |
| 102 | Потери напора в одной секции II-й ступени | м | Д | |
| 103 | Исп. температура на входе 1-го контура II-й ступени | °С | Д | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура теплоносителя на входе 1-го контура II-й ступени. |
| 104 | Исп. температура на выходе 1-го контура II-й ступени | °С | Д | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура теплоносителя на выходе 1-го контура II-й ступени. |
| 105 | Исп. температура на входе 2-го контура II-й ступени | °С | Д | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура горячей воды на входе 2-го контура II-й ступени. |
| 106 | Исп. температура на выходе 2-го контура II-й ступени | °С | Д | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура горячей воды на выходе 2-го контура II-й ступени. |
| 107 | Исп. тепловая нагрузка II-й ступени | Гкал/ч, МВт | Д | При наличии результатов замеров задается тепловая нагрузка первой степени теплообменного аппарата. |
| 108 | Температура на входе 1-го контура II-й ступени | °С | Р | Температура на входе 1-го контура II-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 109 | Температура на выходе 1-го контура II-й ступени | °С | Р | Температура на выходе 1-го контура II-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 110 | Температура на входе 2-го контура II-й ступени | °С | Р | Температура на входе 2-го контура II-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 111 | Температура на выходе 2-го контура II-й ступени | °С | Р | Температура на выходе 2-го контура II-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 112 | Расход 1-го контура II-й ступени ТО ГВС | т/ч | Р | Расход сетевой воды, во второй ступени ТО ГВС определяется в результате расчета. |
| 113 | Расход 2-го контура II-й ступени ТО ГВС | т/ч | Р | Расход горячей воды во втором контуре II-й ступени, определяется в результате расчета. |
| 114 | Тепловая нагрузка II-й ступени | Гкал/ч, МВт | Р | Тепловая нагрузка II-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 115 | Расход сетевой воды на СО после наладки | т/ч | Р | В результате расчета определяется расход сетевой воды на систему отопления после наладки. |
| 116 | Напор на регуляторе давления СО | м | Р | В результате расчета определяется необходимый располагаемый напор для системы отопления. |
| 117 | Коэффициент пропускной способности РД СО | - | Д | |
| 118 | Суммарный расход сетевой воды | т/ч | Р | В результате расчетов определяется суммарный расход сетевой воды. |
| 119 | Располагаемый напор на вводе потребителя | м | Р | Значение располагаемого напора на вводе потребителя определяется в результате наладочного и поверочного расчетов. |
| 120 | Напор в подающем трубопроводе | м | Р | Значение напора в подающем трубопроводе на вводе потребителя определяется в результате наладочного и поверочного расчетов. |
| 121 | Напор в обратном трубопроводе | м | Р | Значение напора в обратном трубопроводе на вводе потребителя определяется в результате наладочного и поверочного расчетов. |
| 122 | Давление в подающем трубопроводе | м | Р | Давление в подающем трубопроводе определяется в результате расчета. |
| 123 | Давление в обратном трубопроводе | м | Р | Давление в обратном трубопроводе определяется в результате расчета. |
| 124 | Утечка из системы теплоснабжения | т/ч | Р | Утечка из системы теплоснабжения определяется в результате расчета. |
| 125 | Потери тепловой энергии от утечки | Ккал | Р | Потери тепловой энергии от утечки определяется в результате расчета. |
| 126 | Время прохождения воды от источника | мин | Р | В результате расчетов определяется время прохождения воды от источника до потребителя. |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|-----|--|-------------------|------------|---|
| 127 | Путь, пройденный от источника | м | Р | В результате расчетов определяется путь, пройденный от источника до потребителя. |
| 128 | Давление вскипания | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 129 | Статический напор | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 130 | Расчетный расход на СО (конструкторский) | т/ч | Д | Задается расчетный расход воды на систему отопления для выполнения конструкторского расчета. |
| 131 | Расчетный расход на СВ (конструкторский) | т/ч | Д | Задается расчетный расход воды на систему вентиляции для выполнения конструкторского расчета. |
| 132 | Расчетный расход на ГВС (конструкторский) | т/ч | Д | Задается расчетный расход воды на систему ГВС для выполнения конструкторского расчета. |
| 133 | Располагаемый напор на вводе (конструкторский) | м | Д | Задается располагаемый напор для выполнения конструкторского расчета. |

Таблица 2.1.4 Паспортизация объекта обобщенный потребитель тепловой сети

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|--|-------------------|------------|---|
| 1 | Наименование узла | - | Д | Задается пользователем, например, ул. Федосеенко, д. 14. |
| 2 | Номер источника | - | Р | После выполнения расчетов в данном поле записывается цифра, например, 1, 2, 3 и т.д., соответствующая номеру источника, от которого запитывается данный потребитель. |
| 3 | Геодезическая отметка, м | м | Д | Задается геодезическая отметка поверхности земли, на которой находится данный узел ввода. |
| 4 | Способ задания нагрузки | - | Д | Указывается способ задания нагрузки: 0 - задается расходом; 1 - задается сопротивлением. |
| 5 | Циркулирующий расход | т/ч | Д | Задается величина циркулирующего расхода необходимого для данного потребителя. Данное значение необходимо указывать только в том случае, если Способ задания нагрузки установлен и задается расходом. |
| 6 | Коэффициент изменения циркулирующего расхода | - | Д | Задается пользователем в случае необходимости увеличения циркуляционного расхода по сравнению с расчетным значением, например, 1,1, 1,2 и т.д. В этом случае расчетное значение будет увеличено соответственно на 10 или 20 %. |
| 7 | Расход на открытый водоразбор | т/ч | Д | Задается величина расхода на открытый водоразбор. |
| 8 | Коэффициент изменения расхода на водоразбор | - | Д | Задается пользователем в случае необходимости увеличения расхода на открытый водоразбор по сравнению с расчетным значением, например, 1,1, 1,2 и т.д. В этом случае расчетное значение будет увеличено соответственно на 10 или 20 %. |
| 9 | Доля водоразбора из подающего трубопровода | - | Д | Указывается доля открытого водоразбора из подающего трубопровода, например, 0,4 – 40 % водоразбора из подающего трубопровода. |
| 10 | Расчетное обобщенное сопротивление | м/(т/ч) *2 | Д | Указывается величина предварительно рассчитанного обобщенного сопротивления. Данное значение необходимо указывать только в том случае, если Способ задания нагрузки установлен и задается сопротивлением. |
| 11 | Требуемый напор | м | Д | Задается требуемый располагаемый напор на обобщенном потребителе, например, 10, 15, 20 м и т.д. |
| 12 | Минимальный статический напор | м | Д | Задается минимальный статический напор на обобщенном потребителе, например, 10, 15, 20 м и т.д. |
| 13 | Располагаемый напор | м | Р | Значение располагаемого напора определяется в результате расчета. |
| 14 | Напор в подающем трубопроводе | м | Р | Значение напора в подающем трубопроводе определяется в результате расчета. |
| 15 | Напор в обратном трубопроводе | м | Р | Значение напора в обратном трубопроводе определяется в результате расчета. |
| 16 | Давление в подающем трубопроводе | м | Р | Значение давления в подающем трубопроводе определяется в результате расчета. |
| 17 | Давление в обратном трубопроводе | м | Р | Значение давления в обратном трубопроводе определяется в результате расчета. |
| 18 | Время прохождения воды от источника | мин | Р | Значение определяется в результате расчета. |
| 19 | Путь, пройденный от источника | м | Р | Значение определяется в результате расчета. |
| 20 | Давление вскипания | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|--|-------------------|------------|--|
| 21 | Статический напор | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 22 | Температура воды в подающем трубопроводе | °С | Р | Значение температуры воды в подающем трубопроводе определяется в результате расчета. |
| 23 | Температура воды в обратном трубопроводе | °С | Р | Значение температуры воды в обратном трубопроводе определяется в результате расчета. |
| 24 | Обобщенное сопротивление | м/(т/ч) *2 | Р | Значение определяется в результате расчета. |
| 25 | Расход воды на открытый водоразбор | т/ч | Р | Значение определяется в результате расчета. |
| 26 | Расход воды в подающем трубопроводе | т/ч | Р | Значение определяется в результате расчета. |
| 27 | Расход воды в обратном трубопроводе | т/ч | Р | Значение определяется в результате расчета. |
| 28 | Статический напор на выходе | м | Р | Определяется в результате расчета. |

Таблица 2.1.5 Паспортизация объекта ЦТП тепловой сети

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|--|-------------------|------------|--|
| 1 | Адрес | - | Д | |
| 2 | Наименование узла | - | Д | |
| 3 | Номер источника | - | Р | После выполнения расчетов в данном поле записывается цифра, например, 1, 2, 3 и т.д., соответствующая номеру источника, от которого запитывается данный объект |
| 4 | Геодезическая отметка | м | Д | |
| 5 | Номер схемы подключения узла | - | Д | Задается схема присоединения ЦТП. Схемы приведены в Приложении 6. |
| 6 | Расчетная температура на входе 1-го контура | °С | Д | |
| 7 | Расчетная температура на выходе 1-го контура | °С | Д | |
| 8 | Расчетная температура на входе 2-го контура | °С | Д | |
| 9 | Расчетная температура на выходе 2-го контура | °С | Д | |
| 10 | Располагаемый напор 2-го контура | м | Д | |
| 11 | Напор в обратном трубопроводе 2-го контура | м | Д | |
| 12 | Количество секций ТО на СО | шт. | Д | |
| 13 | Потери напора в одной секции ТО на СО | м | Д | |
| 14 | Количество параллельных групп ТО на СО | шт. | Д | |
| 15 | Рекомендуемый номер элеватора | - | Р | Определяется в результате расчета. |
| 16 | Рекомендуемый диаметр сопла элеватора | мм | Р | Определяется в результате расчета. |
| 17 | Расчетный коэффициент смешения | - | Р | Определяется в результате расчета. |
| 18 | Фактический коэффициент смешения | - | Р | Определяется в результате расчета. |
| 19 | Номер установленного элеватора | - | Д | |
| 20 | Диаметр установленного сопла элеватора | мм | Д | |
| 21 | Потери напора в сопле элеватора | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 22 | Температура на входе 1-го контура | °С | Р | Определяется в результате расчета. |
| 23 | Температура на выходе 1-го контура | °С | Р | Определяется в результате расчета. |
| 24 | Температура на выходе 2-го контура | °С | Р | Определяется в результате расчета. |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|--|-------------------|------------|--|
| 25 | Температура на входе 2-го контура | °C | P | Определяется в результате расчета. |
| 26 | Диаметр шайбы на подающем трубопроводе | мм | P | Определяется в результате расчета. |
| 27 | Количество шайб на подающем трубопроводе | шт. | P | Определяется в результате расчета. |
| 28 | Диаметр шайбы на обратном трубопроводе | мм | P | Определяется в результате расчета. |
| 29 | Количество шайб на обратном трубопроводе | шт. | P | Определяется в результате расчета. |
| 30 | Диаметр установленной шайбы на подающем трубопроводе | мм | D | |
| 31 | Количество установленных шайб на подающем трубопроводе | шт. | D | |
| 32 | Диаметр установленной шайбы на обратном трубопроводе | мм | D | |
| 33 | Количество установленных шайб на обратном трубопроводе | шт. | D | |
| 34 | Потери напора на шайбе в подающем трубопроводе | м | P | Определяется в результате расчета. |
| 35 | Потери напора на шайбе в обратном трубопроводе | м | P | Определяется в результате расчета. |
| 36 | Диаметр шайбы на ГВС | мм | P | Определяется в результате расчета. |
| 37 | Количество шайб на ГВС | шт. | P | Определяется в результате расчета. |
| 38 | Диаметр установленной шайбы на ГВС | мм | D | |
| 39 | Количество установленных шайб на ГВС | шт. | D | |
| 40 | Потери напора на шайбе ГВС | м | P | Определяется в результате расчета. |
| 41 | Температура холодной воды | °C | D | |
| 42 | Температура воды на ГВС | °C | D | |
| 43 | Располагаемый напор 2-го контура ГВС | м | D | |
| 44 | Напор в обратном трубопроводе 2-го контура ГВС | м | D | |
| 45 | Количество секций ТО на ГВС I-я ступень | шт. | D | |
| 46 | Кол-во параллельных групп ТО на ГВС I-й ступень | шт. | D | |
| 47 | Потери напора в одной секции I-й ступени | м | D | |
| 48 | Исп. температура на входе 1-го контура I-й ступени | °C | D | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура теплоносителя на входе первого контура. |
| 49 | Исп. температура на выходе 1-го контура I-й ступени | °C | D | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура теплоносителя на выходе первого контура. |
| 50 | Исп. температура на входе 2-го контура I-й ступени | °C | D | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура горячей воды на входе второго контура. |
| 51 | Исп. температура на выходе 2-го контура I-й ступени | °C | D | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура горячей воды на выходе второго контура. |
| 52 | Исп. тепловая нагрузка I-й ступени | Гкал/ч, МВт | D | При наличии результатов замеров задается тепловая нагрузка первой степени теплообменного аппарата. |
| 53 | Расход сетевой воды I- | т/ч | P | Определяется в результате расчета. |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|--|-------------------|------------|--|
| | й ступени ТО ГВС | | | |
| 54 | Расход 2-го контура I-й ступени ТО ГВС | т/ч | Р | Расход горячей воды во втором контуре, определяется в результате расчета. |
| 55 | Тепловая нагрузка I-й ступени | Гкал/ч, МВт | Р | Тепловая нагрузка I ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 56 | Температура на входе 1-го контура I-й ступени | °С | Р | Температура на входе 1-го контура I-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 57 | Температура на выходе 1-го контура I-й ступени | °С | Р | Температура на выходе 1-го контура I-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 58 | Температура на входе 2-го контура I-й ступени | °С | Р | Температура на входе 2-го контура I-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 59 | Температура на выходе 2-го контура I-й ступени | °С | Р | Температура на выходе 2-го контура I-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 60 | Количество секций ТО на ГВС II-я ступень | шт. | Д | |
| 61 | Кол-во параллельных групп ТО на ГВС II-я ступень | шт. | Д | |
| 62 | Потери напора в одной секции II-й ступени | м | Д | |
| 63 | Исп. температура на входе 1-го контура II-й ступени | °С | Д | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура теплоносителя на входе 1-го контура II-й ступени. |
| 64 | Исп. температура на выходе 1-го контура II-й ступени | °С | Д | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура теплоносителя на выходе 1-го контура II-й ступени. |
| 65 | Исп. температура на входе 2-го контура II-й ступени | °С | Д | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура горячей воды на входе 2-го контура II-й ступени. |
| 66 | Исп. температура на выходе 2-го контура II-й ступени | °С | Д | При наличии результатов замеров, задается испытательная температура горячей воды на выходе 2-го контура II-й ступени. |
| 67 | Исп. тепловая нагрузка II-й ступени | Гкал/ч, МВт | Д | При наличии результатов замеров задается тепловая нагрузка первой степени теплообменного аппарата. |
| 68 | Температура на входе 1-го контура II-й ступени | °С | Р | Температура на входе 1-го контура II-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 69 | Температура на выходе 1-го контура II-й ступени | °С | Р | Температура на выходе 1-го контура II-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 70 | Температура на входе 2-го контура II-й ступени | °С | Р | Температура на входе 2-го контура II-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 71 | Температура на выходе 2-го контура II-й ступени | °С | Р | Температура на выходе 2-го контура II-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 72 | Расход сетевой воды II-й ступени ТО ГВС | т/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 73 | Расход 2-го контура II-й ступени ТО ГВС | т/ч | Р | Расход горячей воды во втором контуре II-й ступени, определяется в результате расчета. |
| 74 | Тепловая нагрузка II-й ступени | Гкал/ч, МВт | Р | Тепловая нагрузка II-й ступени ТО на ГВС, определяется в результате расчета. |
| 75 | Расход сетевой воды на квартал после наладки | т/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 76 | Подключенная нагрузка на отопление | Гкал/ч | Р | Определяется автоматически по подключенной нагрузке квартала. |
| 77 | Подключенная нагрузка на вентиляцию | Гкал/ч | Р | Определяется автоматически по подключенной нагрузке квартала. |
| 78 | Подключенная нагрузка на ГВС | Гкал/ч | Р | Определяется автоматически по подключенной нагрузке квартала. |
| 79 | Суммарный расход сетевой воды | т/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 80 | Располагаемый напор на вводе ЦТП | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 81 | Напор в подающем трубопроводе | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 82 | Напор в обратном трубопроводе на вводе ЦТП | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 83 | Давление в подающем трубопроводе | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 84 | Давление в обратном | м | Р | Определяется в результате расчета. |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|-----|--|-------------------|------------|--|
| | трубопроводе | | | |
| 85 | Располагаемый напор 2-го контура ЦТП | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 86 | Напор в подающем трубопроводе ГВС | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 87 | Напор в обратном трубопроводе ГВС | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 88 | Давление в подающем трубопроводе | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 89 | Давление в подающем трубопроводе ГВС | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 90 | Давление в обратном трубопроводе ГВС | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 91 | Давление в обратном трубопроводе | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 92 | Напор в обратном трубопроводе 2-го контура ЦТП | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 93 | Расход воды по перемычке | т/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 94 | Расчетная температура внутреннего воздуха для СО | °С | Д | |
| 95 | Расчетная средняя нагрузка на ГВС | Гкал/ч | Д | |
| 96 | Расчетная максимальная нагрузка на ГВС | Гкал/ч | Д | |
| 97 | Наличие регулятора на ГВС | - | Д | Указывается признак наличия регулятора температуры на систему горячего водоснабжения: 0 - отсутствует; 1 – установлен. |
| 98 | Балансовый коэффициент закрытой ГВС | - | Д | |
| 99 | Способ дросселирования на ЦТП | - | Д | Указывается способ дросселирования на ЦТП цифрой от 0 до 6. 0 - дросселирование на ЦТП не производится, если это не является обязательным; 1 - дросселируется выход из ЦТП на отопление, шайба устанавливается всегда на подающем трубопроводе; 2 - дросселируется выход из ЦТП на отопление, шайба устанавливается всегда на обратном трубопроводе; 3 - дросселируется выход из ЦТП на отопление, места установки шайб определяются автоматически; 4 - устанавливаются шайбы на вводе в ЦТП (общие на отопление и ГВС), места установки шайб определяются автоматически; 5 - устанавливаются шайбы на вводе в ЦТП (общие на отопление и ГВС), шайба устанавливается всегда на подающем трубопроводе; 6 - устанавливаются шайбы на вводе в ЦТП (общие на отопление и ГВС), шайба устанавливается всегда на обратном трубопроводе. |
| 100 | Запас напора при дросселировании | м | Д | |
| 101 | Расчетная температура наружного воздуха | °С | Д | |
| 102 | Текущая температура наружного воздуха | °С | Д | |
| 103 | Среднегодовая температура воды в подающем трубопроводе | °С | Д | |
| 104 | Среднегодовая температура воды в обратном трубопроводе | °С | Д | |
| 105 | Среднегодовая температура грунта | °С | Д | |
| 106 | Среднегодовая температура наружного воздуха | °С | Д | |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|-----|--|-------------------|------------|--|
| 107 | Среднегодовая температура воздуха в подвалах | °C | Д | |
| 108 | Текущая температура грунта | °C | Д | |
| 109 | Текущая температура воздуха в подвалах | °C | Д | |
| 110 | Суммарный расход воды во 2-м контуре ЦТП | т/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 111 | Тепловая нагрузка верхней ступени ТО ГВС | Гкал/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 112 | Тепловая нагрузка нижней ступени ТО ГВС | Гкал/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 113 | Потери тепловой энергии от утечек в подающем трубопроводе | ккал/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 114 | Потери тепловой энергии от утечек в обратном трубопроводе | ккал/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 115 | Потери тепловой энергии от утечек в системе теплоснабжения | ккал/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 116 | Исп. температура воды на входе 1-го контура | °C | Д | Задается пользователем по результатам испытаний, если испытания не проводились, задается расчетное значение. |
| 117 | Исп. температура воды на выходе 1-го контура | °C | Д | Задается пользователем по результатам испытаний, если испытания не проводились, задается расчетное значение. |
| 118 | Исп. температура воды на входе 2-го контура | °C | Д | Задается пользователем по результатам испытаний, если испытания не проводились, задается расчетное значение. |
| 119 | Исп. температура воды на выходе 2-го контура | °C | Д | Задается пользователем по результатам испытаний, если испытания не проводились, задается расчетное значение. |
| 120 | Исп. расход 1-го контура | т/ч | Д | Задается пользователем по результатам испытаний, если испытания не проводились, задается равным 0. |
| 121 | Исп. расход 2-го контура | т/ч | Д | Задается пользователем по результатам испытаний, если испытания не проводились, задается равным 0. |
| 122 | Суммарная тепловая нагрузка на ЦТП | Гкал/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 123 | Тепловые потери в подающем трубопроводе | ккал/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 124 | Тепловые потери в обратном трубопроводе | ккал/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 125 | Расход воды на утечки из подающего трубопровода | т/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 126 | Расход воды на утечки из обратного трубопровода | т/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 127 | Расход воды на утечки из систем теплоснабжения | т/ч | Р | Определяется в результате расчета. |
| 128 | Время прохождения воды от источника | мин | Р | Определяется в результате расчета. |
| 129 | Путь, пройденный от источника | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 130 | Давление вскипания | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 131 | Давление вскипания на выходе ЦТП | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 132 | Статический напор | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 133 | Статический напор на выходе ЦТП | м | Р | Определяется в результате расчета. |

Таблица 2.1.6 Паспортизация объекта узел тепловой сети

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|---|------------------------------------|-------------------|------------|--|
| 1 | Наименование узла | - | Д | |
| 2 | Номер источника | - | Р | После выполнения расчетов в данном поле записывается цифра, например, 1, 2, 3 и т.д., соответствующая номеру ис- |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|--|-------------------|------------|--|
| | | | | точника, от которого запрашивается данный узел тепловой сети. |
| 3 | Геодезическая отметка | м | Д | |
| 4 | Слив из подающего трубопровода | т/ч | Д | |
| 5 | Слив из обратного трубопровода | т/ч | Д | |
| 6 | Располагаемый напор | м | Р | Значение располагаемого напора в узле определяется в результате выполнения наладочного или поверочного расчета. |
| 7 | Напор в подающем трубопроводе | м | Р | Значение напора в подающем трубопроводе определяется в результате выполнения наладочного или поверочного расчета. |
| 8 | Напор в обратном трубопроводе | м | Р | Значение напора в обратном трубопроводе определяется в результате выполнения наладочного или поверочного расчета. |
| 9 | Температура воды в подающем трубопроводе | °С | Р | Значение температуры в подающем трубопроводе тепловой сети определяется в результате выполнения наладочного или поверочного расчета. |
| 10 | Температура воды в обратном трубопроводе | °С | Р | Значение температуры в обратном трубопроводе тепловой сети определяется в результате выполнения наладочного или поверочного расчета. |
| 11 | Давление в подающем трубопроводе | м | Р | Значение давления в подающем трубопроводе тепловой сети определяется в результате выполнения наладочного или поверочного расчета. |
| 12 | Давление в обратном трубопроводе | м | Р | Значение давления в обратном трубопроводе тепловой сети определяется в результате выполнения наладочного или поверочного расчета. |
| 13 | Время прохождения воды от источника | мин | Р | В результате расчетов определяется время прохождения воды от источника до узла. |
| 14 | Путь, пройденный от источника | м | Р | В результате расчетов определяется путь, пройденный от источника до узла. |
| 15 | Давление вскипания | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 16 | Статический напор | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 17 | Статический напор на выходе | м | Р | Определяется в результате расчета. |

Таблица 2.1.7 Паспортизация объекта насосная станция

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|---|-------------------|------------|--|
| 1 | Наименование насосной станции | - | Д | |
| 2 | Номер источника | - | Д | |
| 3 | Геодезическая отметка | м | Д | |
| 4 | Марка насоса на подающем трубопроводе | - | Д | Пользователем указывается марка насоса, установленного на подающем трубопроводе. |
| 5 | Число насосов на подающем трубопроводе | шт. | Д | |
| 6 | Марка насоса на обратном трубопроводе | - | Д | Пользователем указывается марка насоса, установленного на обратном трубопроводе. |
| 7 | Число насосов на обратном трубопроводе | шт. | Д | |
| 8 | Напор насоса на подающем трубопроводе | м | Д | |
| 9 | Напор насоса на обратном трубопроводе | м | Д | |
| 10 | Напор на входе в насосную в подающем трубопроводе | м | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 11 | Напор на входе в насосную в обратном трубопроводе | м | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 12 | Напор на выходе из насосной в подающем трубопроводе | м | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 13 | Напор на выходе из | м | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или по- |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|--|-------------------|------------|--|
| | насосной в обратном трубопроводе | | | верочной задачи. |
| 14 | Расход воды в подающем трубопроводе | т/ч | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 15 | Расход воды в обратном трубопроводе | т/ч | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 16 | Температура воды в подающем трубопроводе | °С | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 17 | Температура воды в обратном трубопроводе | °С | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 18 | Давление в подающем трубопроводе перед узлом | м | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 19 | Давление в подающем трубопроводе после узла | м | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 20 | Давление в обратном трубопроводе перед узлом | м | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 21 | Давление в обратном трубопроводе после узла | м | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 22 | Время прохождения воды от источника | мин | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 23 | Путь, пройденный от источника | м | Р | Определяется в результате выполнения наладочной или поверочной задачи. |
| 24 | Давление вскипания | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 25 | Статический напор | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 26 | Статический напор на выходе | м | Р | Определяется в результате расчета. |

Таблица 2.1.8 Паспортизация объекта запорная арматура

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|---|-------------------|------------|---|
| 1 | Наименование арматуры | - | Д | |
| 2 | Номер источника | - | Р | После выполнения расчетов в данном поле записывается цифра, например, 1, 2, 3 и т.д., соответствующая номеру источника, от которого запитывается данный объект. |
| 3 | Наименование источника | - | Д | |
| 4 | Геодезическая отметка | м | Д | |
| 5 | Марка задвижки на подающем трубопроводе | - | Д | Задается пользователем марка установленной запорной арматуры на подающем трубопроводе. |
| 6 | Условный диаметр на подающем трубопроводе | м | Д | |
| 7 | Степень открытия на подающем трубопроводе | - | Д | Задается пользователем степень открытия арматуры, установленной на подающем трубопроводе. |
| 8 | Марка задвижки на обратном трубопроводе | - | Д | Задается пользователем марка установленной запорной арматуры на обратном трубопроводе. |
| 9 | Условный диаметр на обратном трубопроводе | м | Д | |
| 10 | Степень открытия на обратном трубопроводе | - | Д | Задается пользователем степень открытия арматуры на обратном трубопроводе. |
| 11 | Место установки | - | Д | |
| 12 | Тип трубопровода | - | Д | |
| 13 | Располагаемый напор | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 14 | Располагаемый напор на выходе | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 15 | Напор в подающем трубопроводе | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 16 | Напор после узла в подающем трубопроводе | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 17 | Напор в обратном трубопроводе | м | Р | Определяется в результате расчета. |

| № | Пользовательское наименование поля | Единица измерения | Тип данных | Информация, записываемая в поле |
|----|---|---------------------|------------|---|
| 18 | Напор после узла в обратном трубопроводе | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 19 | Температура воды в подающем трубопроводе | °С | Р | Определяется в результате расчета. |
| 20 | Температура воды в обратном трубопроводе | °С | Р | Определяется в результате расчета. |
| 21 | Тип арматуры | - | Д | |
| 22 | Марка арматуры | - | Д | |
| 23 | Условный диаметр | мм | Д | |
| 24 | Условное давление | кгс/см ² | Д | |
| 25 | Дата изготовления | - | Д | |
| 26 | Дата установки | - | Д | |
| 27 | Материал | - | Д | |
| 28 | Конструкция затвора | - | Д | |
| 29 | Завод изготовитель | - | Д | |
| 30 | Шифр арматуры | - | Д | |
| 31 | Коэффициент местного сопротивления | - | Д | |
| 32 | Пропускная способность | т/ч | Д | |
| 33 | Тип привода | - | Д | |
| 34 | Марка привода | - | Д | |
| 35 | Дата последнего ремонта | - | Д | |
| 36 | Вид ремонта | - | Д | |
| 37 | Примечание | - | Д | |
| 38 | Давление в подающем трубопроводе | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 39 | Давление после узла в подающем трубопроводе | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 39 | Давление в обратном трубопроводе | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 41 | Давление после узла в обратном трубопроводе | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 40 | Время прохождения воды от источника | мин | Р | Определяется в результате расчета. |
| 41 | Путь, пройденный от источника | м | Р | Определяется в результате расчета. |
| 42 | Давление вскипания | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 43 | Статический напор | м | Р | Значение данной величины определяется в результате расчета. |
| 44 | Статический напор на выходе | м | Р | Определяется в результате расчета. |

Представленное наполнение паспорта объекта тепловой сети является базовым, при необходимости элементы базы данных паспорта могут быть заменены, убраны, добавлены и перегруппированы.

На рис. 2.1.1. представлен вариант отображения данных базы паспорта объектов тепловой сети города Медногорск.

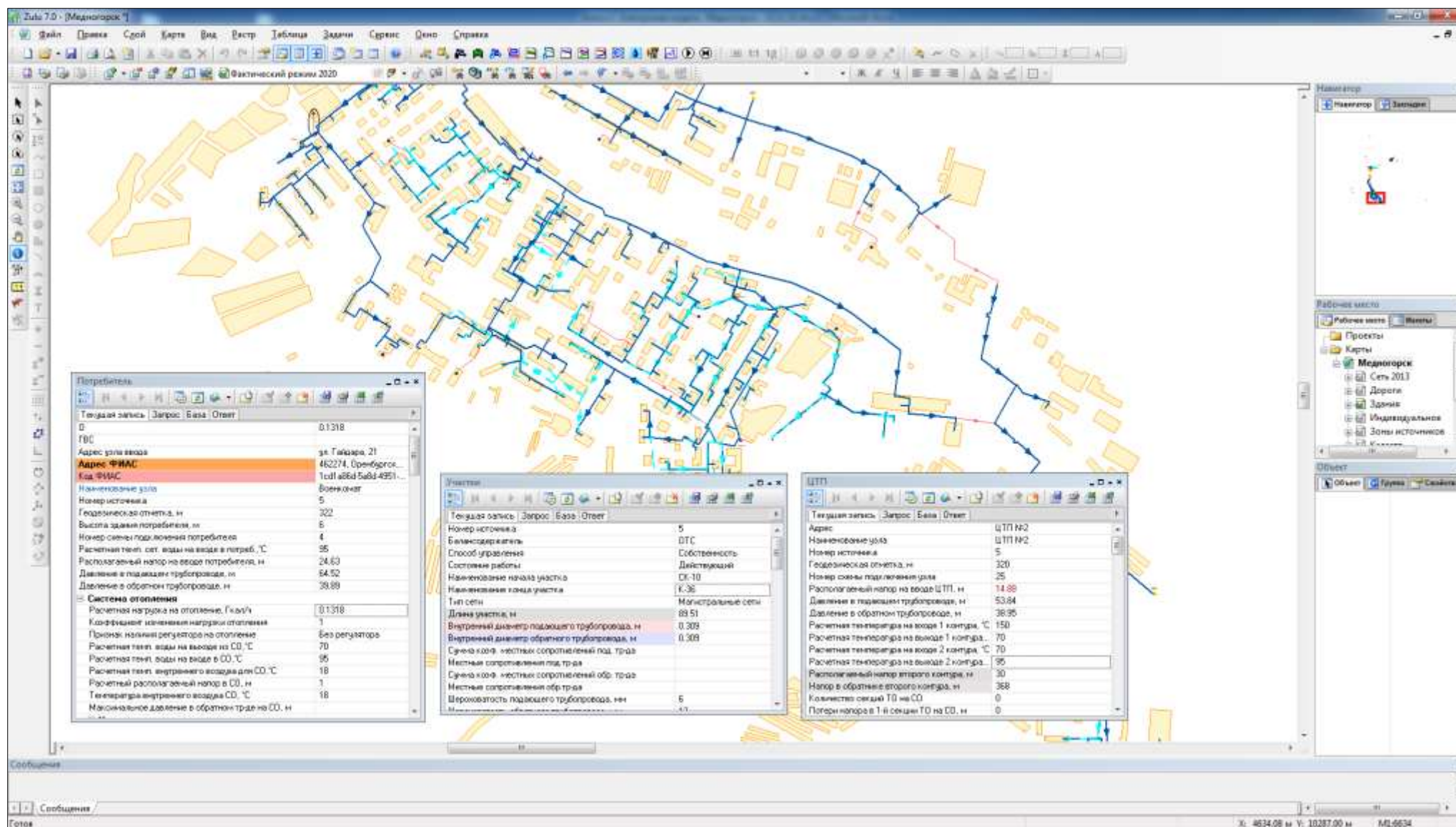


Рис. 2.1.1. Пример отображения данных базы паспорта объектов тепловой сети города Медногорск

Часть 3. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Электронная модель позволяет наглядно на топографической основе города разграничить и паспортизировать единицы территориального деления.

Таковыми границами территориального деления могут являться:

- кадастровые кварталы;
- планировочные районы;
- административные районы.

На рис. 3.1.1 показан пример изображения в электронной модели кадастрового деления города Медногорск с его паспортизацией.

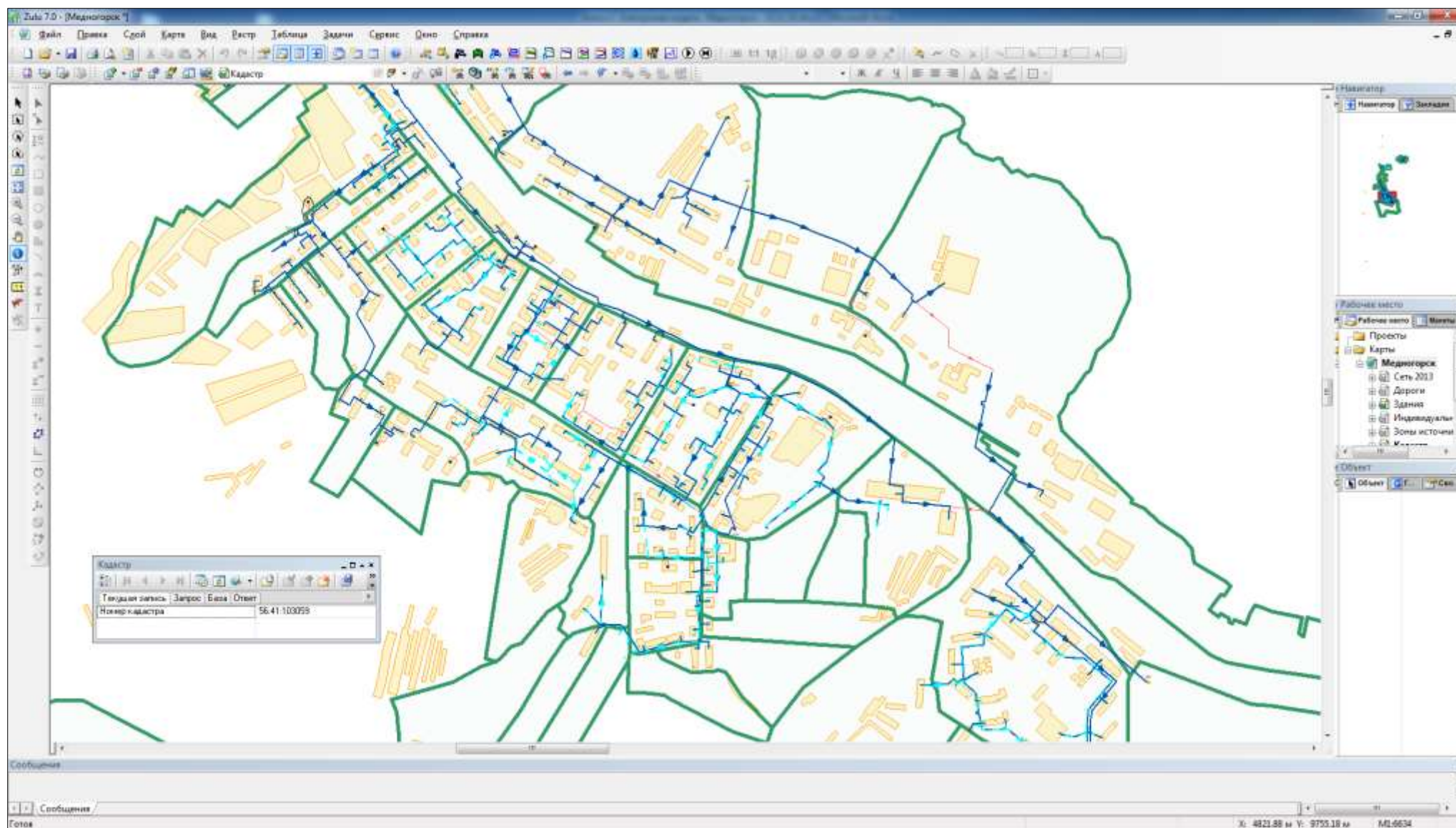


Рис. 3.1.1. Разграничение – кадастровые кварталы

Часть 4. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые сети (количество колец в сети неограничено), а также двух-, трех-, четырехтрубные или многотрубные системы теплоснабжения, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников тепловой энергии.

Программа предусматривает выполнение тепло-гидравлического расчета системы централизованного теплоснабжения с потребителями, подключенными к тепловой сети по различным схемам. Используются 44 схемных решения подключения потребителей, а также 29 схем присоединения ЦТП.

Расчеты существующих гидравлических режимов циркуляции теплоносителя с тепловыми нагрузками в отопительный период 2019 - 2020 гг. представлены ниже.

4.1. Источник тепловой энергии – Медногорская ТЭЦ

Гидравлический расчет тепловых сетей от МТЭЦ выполнялся для фактического режима работы при расчетной температуре наружного воздуха.

Расчетные параметры:

- 1) температура наружного воздуха (минус 30 °С);
- 2) продолжительность отопительного периода (204 сут.);
- 3) температурный график: источник -145/70 °С, тепловые сети после ЦТП - 95/70 °С;

При выполнении гидравлического расчета были приняты следующие значения:

- в подающем трубопроводе – 95,0 м вод. ст.;
- в обратном трубопроводе – 30,0 м вод. ст.;
- располагаемый перепад – 65,0 м вод. ст.
- Температура воды в подающем трубопроводе - 145 °С.
- Температура воды в обратном трубопроводе - 70 °С.
- Коэффициент шероховатости трубопроводов принят $K_{ш}=3,0$ мм.
- Подключение потребителей тепловой энергии – в основном независимое через теплообменники ЦТП и частично зависимое - через водоструйные элеваторы.
- ГВС – закрытый водоразбор.

Схема тепловых сетей МТЭЦ представлена на рис. 4.1.1.

Пьезометрические графики фактического режима представлены на рис. 4.1.2. - 4.1.6.

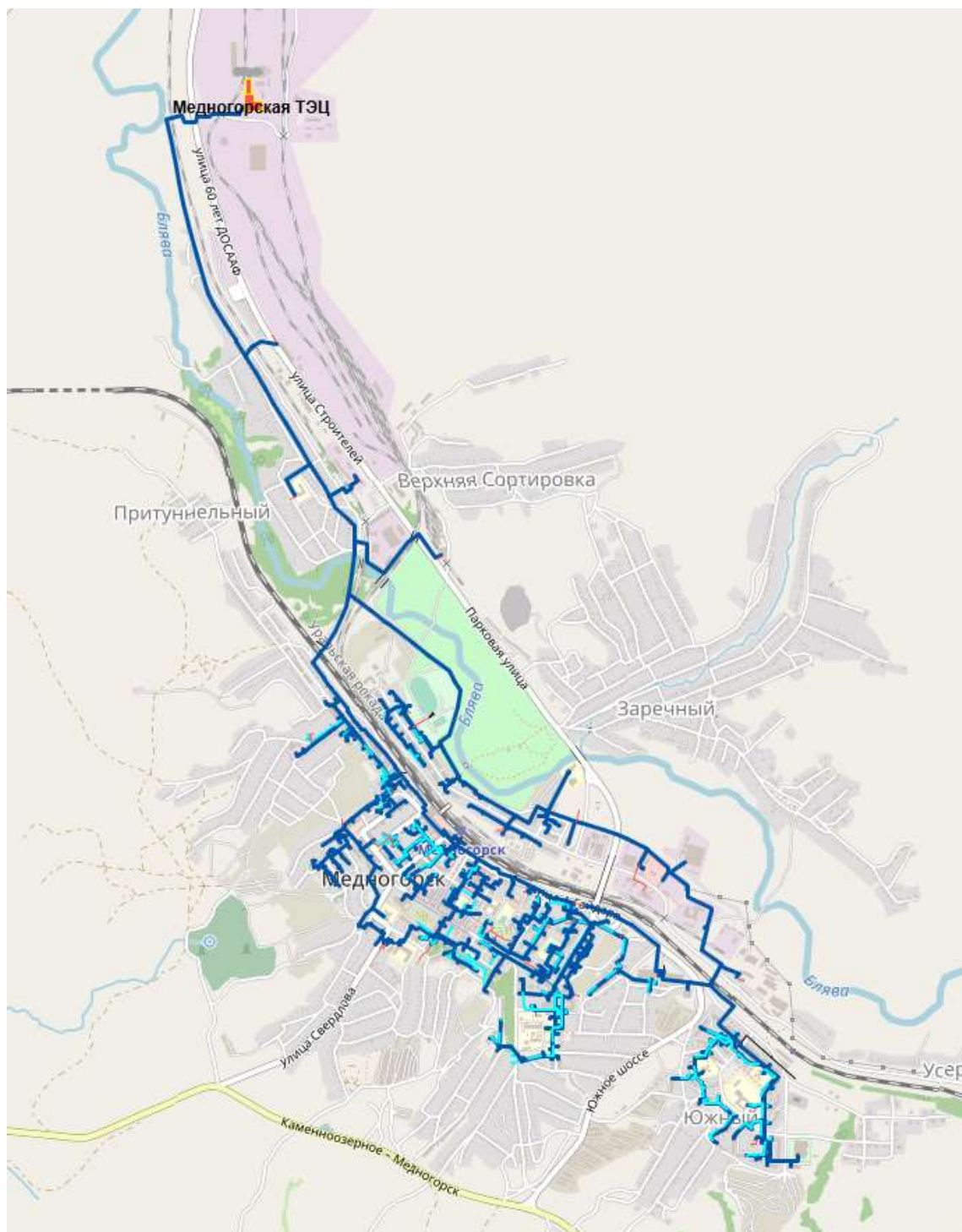


Рис. 4.1.1. Схема тепловых сетей МТЭЦ

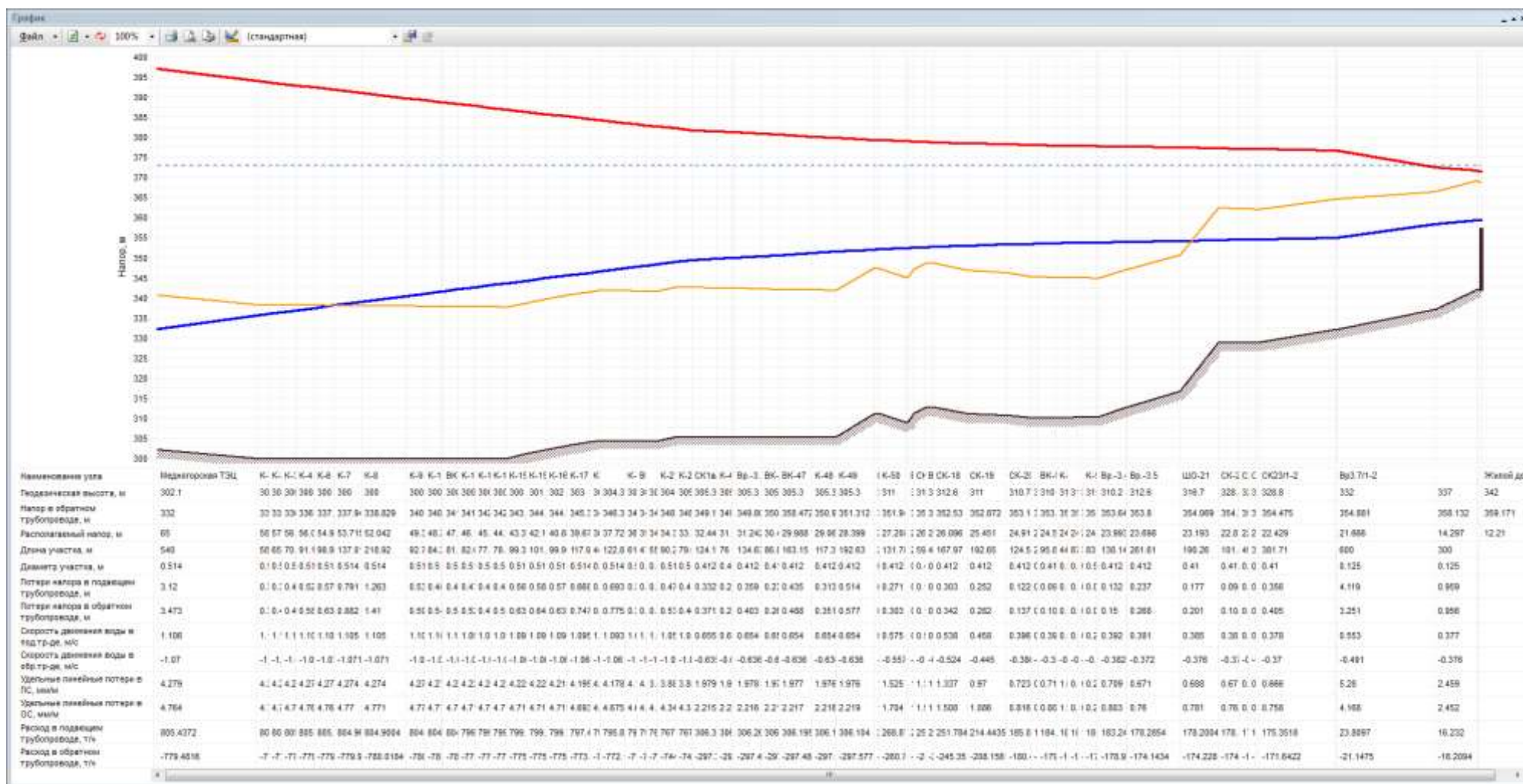


Рис. 4.1.2. Пьезометрический график расчетного режима тепловой сети от МТЭЦ до здания «ул. Машиностроителей, 9»

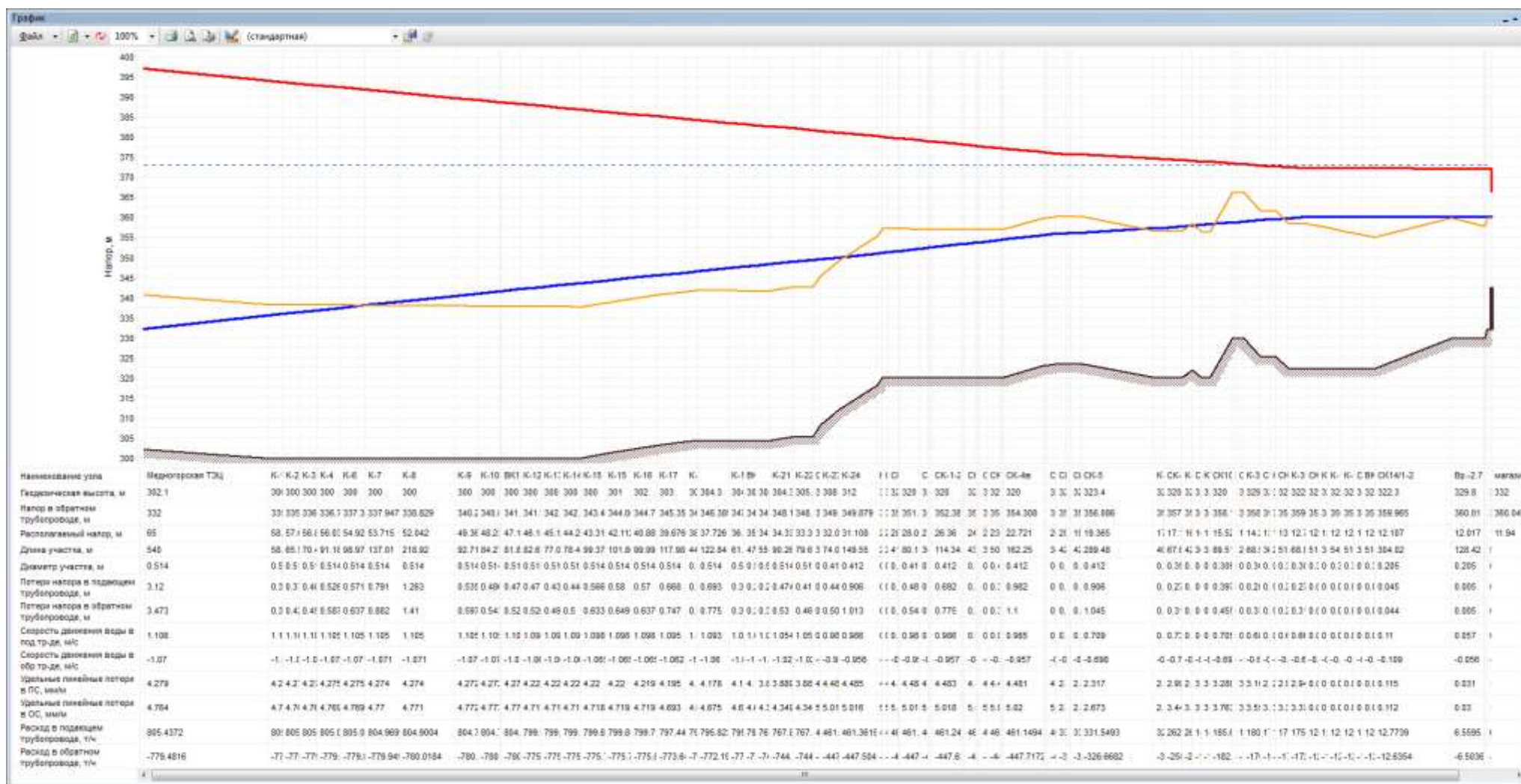


Рис. 4.1.3. Пьезометрический график расчетного режима тепловой сети от МТЭЦ до здания «ул. Гайдара, 1»

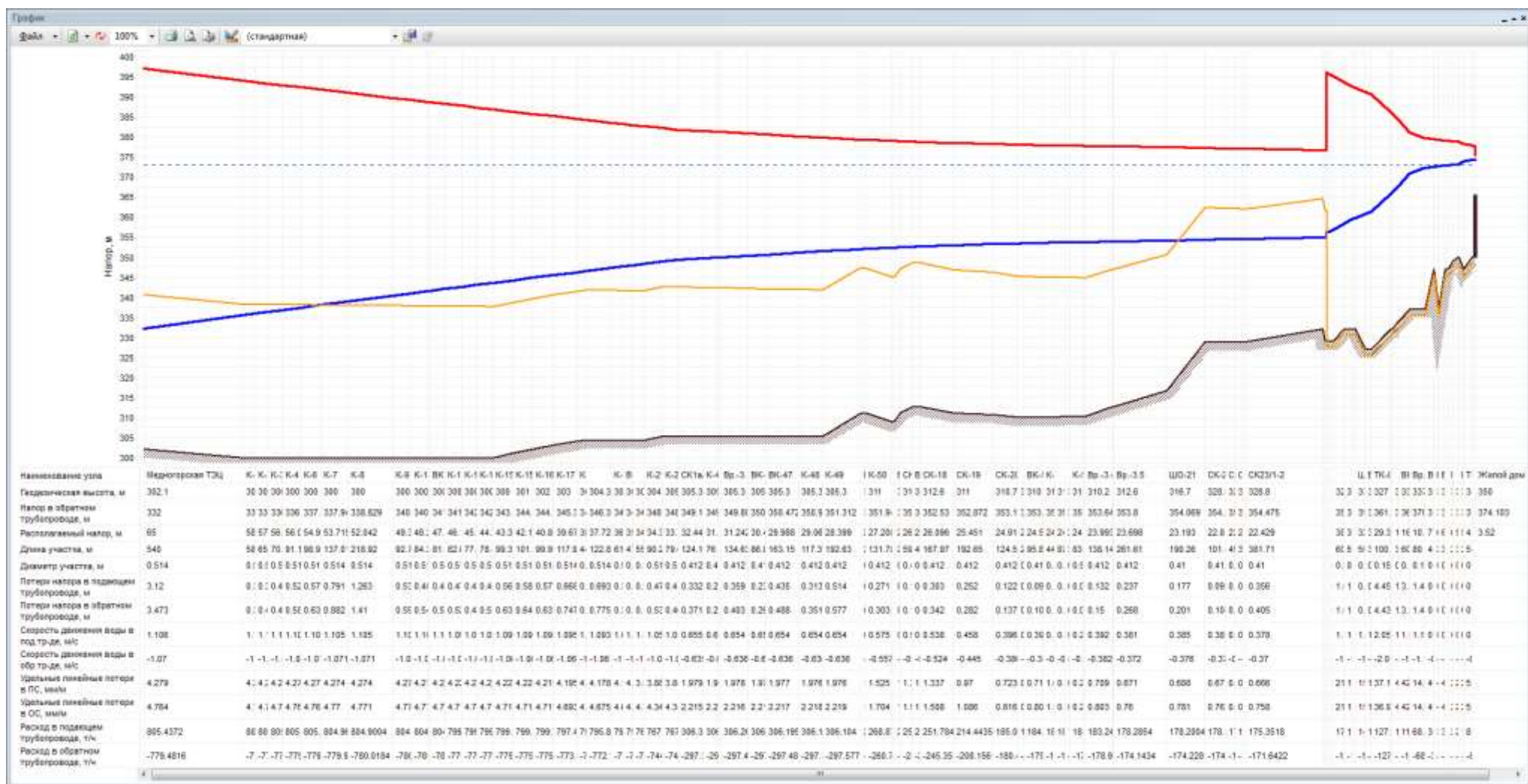


Рис. 4.1.6. Пьезометрический график расчетного режима тепловой сети от МТЭЦ до здания «ул. Metallургов, 29» (после ЦТП-8)

| Цвета | | |
|----------|----------|------|
| P1, мм/м | P2, мм/м | Цвет |
| | 5.00 | |
| 5.00 | 15.00 | |
| 15.00 | 30.00 | |
| 30.00 | 60.00 | |
| 60.00 | 300.00 | |

Рис. 4.1.7. Условные обозначения удельных линейных потерь давления тепловой сети

| Цвета | | |
|-------|--------|------|
| P1, м | P2, м | Цвет |
| | 5.00 | |
| 5.00 | 10.00 | |
| 10.00 | 20.00 | |
| 20.00 | 30.00 | |
| 30.00 | 100.00 | |

Рис. 4.1.8. Условные обозначения показателей располагаемого напора тепловой сети

| Цвета | | |
|-------|--------|------|
| P1, м | P2, м | Цвет |
| | 10.00 | |
| 10.00 | 20.00 | |
| 20.00 | 30.00 | |
| 30.00 | 50.00 | |
| 50.00 | 60.00 | |
| 60.00 | 100.00 | |

Рис. 4.1.9. Условные обозначения давления в обратном трубопроводе тепловой сети

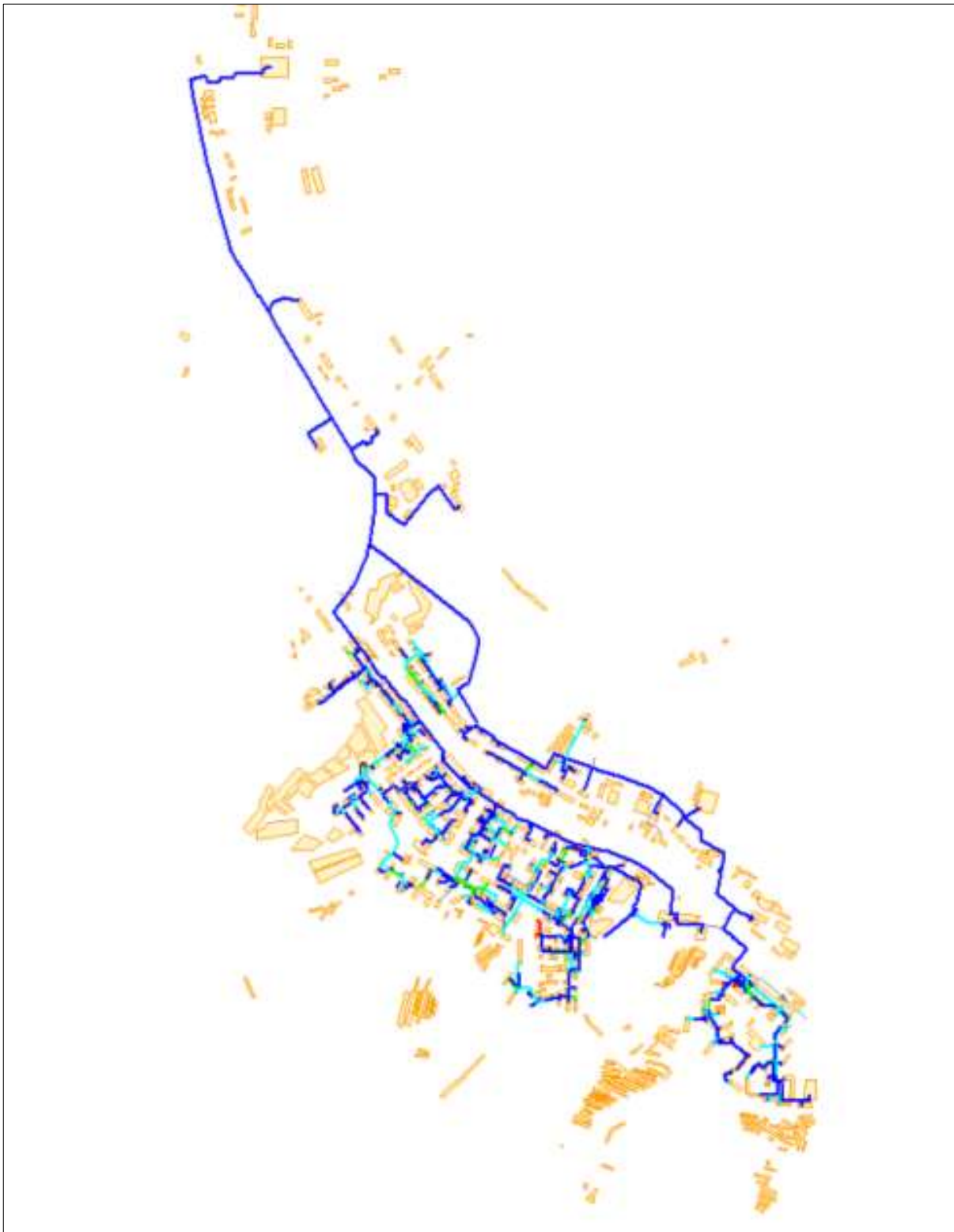


Рис. 4.1.10. Удельные линейные потери давления на участках тепловой сети

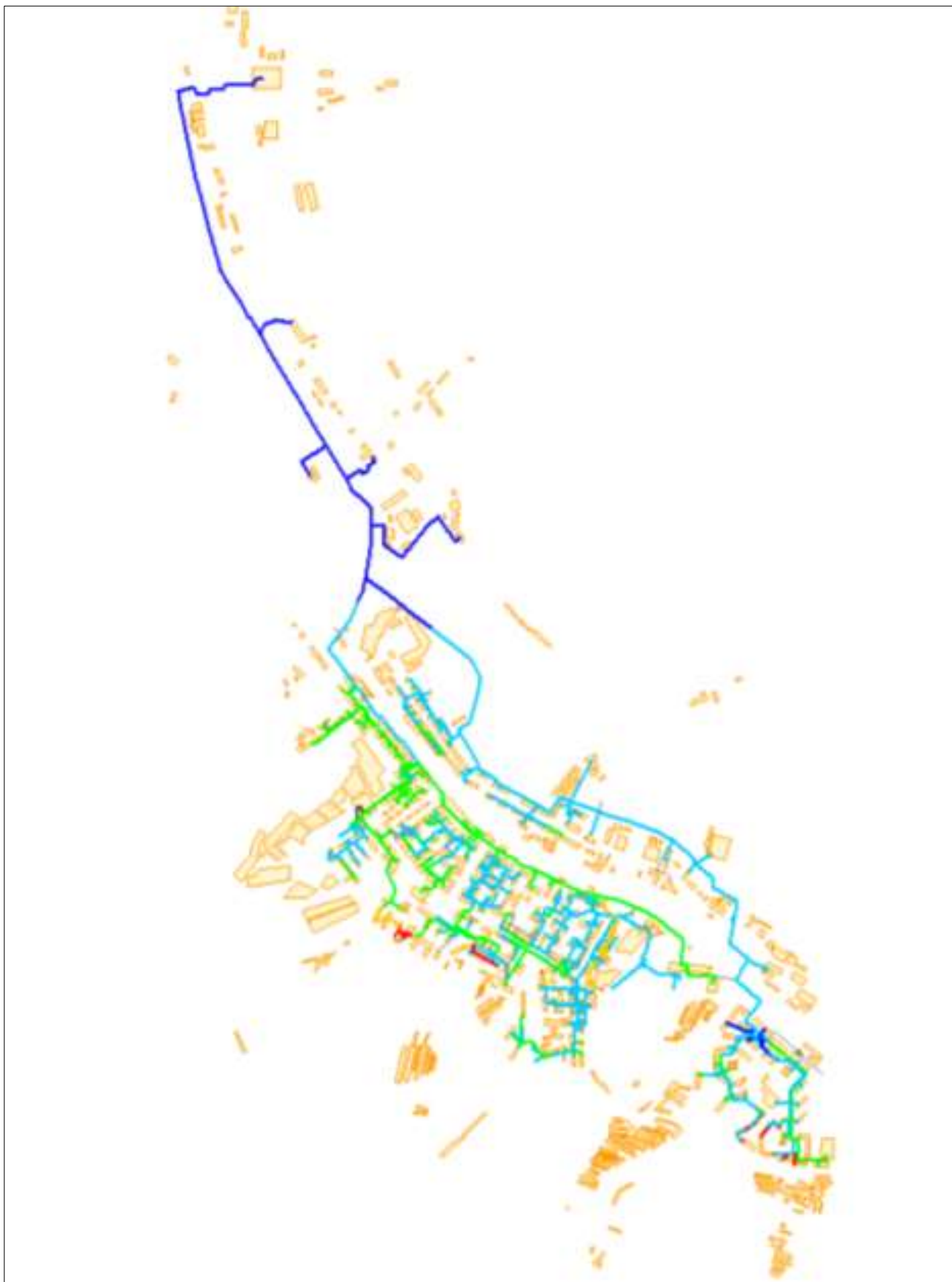


Рис. 4.1.11. Располагаемые напоры давления на тепловой сети



Рис. 4.1.12. Давление в обратном трубопроводе тепловой сети

Гидравлический расчет показал:

- расход теплоносителя в подающем трубопроводе – 805,4 т/ч;
- минимальный располагаемый перепад давления у потребителя ДН = 1,5 м вод. ст. (ул. Metallургов, 25);
- давление в подающих трубопроводах тепловой сети обеспечивает невоскипание теплоносителя;
- давление в обратном трубопроводе у потребителей, превышающее или близкое к предельному значению (6,0 кгс/см²) – не выявлено.

Таблица 4.1.1 Сравнение фактических и расчетных значений по МТЭЦ

| Трубопровод | Фактическое значение | | Расчетное значение | |
|-------------|----------------------|-------------|----------------------|-------------|
| | Давление, м вод. ст. | Расход, т/ч | Давление, м вод. ст. | Расход, т/ч |
| Подающий | 9,5 | 796 | 9,5 | 789 |
| Обратный | 3,0 | 788 | 3,0 | 763 |

4.2. Источник тепловой энергии – котельная №1 «Больничная»

Гидравлический расчет тепловых сетей от котельной №1 «Больничная» выполнялся для фактического режима работы при расчетной температуре наружного воздуха.

Расчетные параметры:

- 1) температура наружного воздуха – минус 30 °С;
- 2) продолжительность отопительного периода - 204 сут.;
- 3) температурный график: источник -95/70 °С.

При выполнении гидравлического расчета были приняты следующие значения:

Расчетное давление на выходе с источника:

- в подающем трубопроводе – 39,0 м вод. ст.;
- в обратном трубопроводе – 16,0 м вод. ст.;
- располагаемый перепад – 23,0 м вод. ст.
- Температура воды в подающем трубопроводе - 95 °С.
- Температура воды в обратном трубопроводе - 70 °С.
- Коэффициент шероховатости трубопроводов принят $K_{ш}=3,0$ мм.
- Подключение потребителей тепловой энергии – непосредственное присоединение;
- ГВС – отсутствует.

Схема тепловых сетей котельной №1 «Больничная» представлена на рис. 4.2.1.

Пьезометрические графики фактического режима представлены на рис. 4.2.2.-4.2.4.

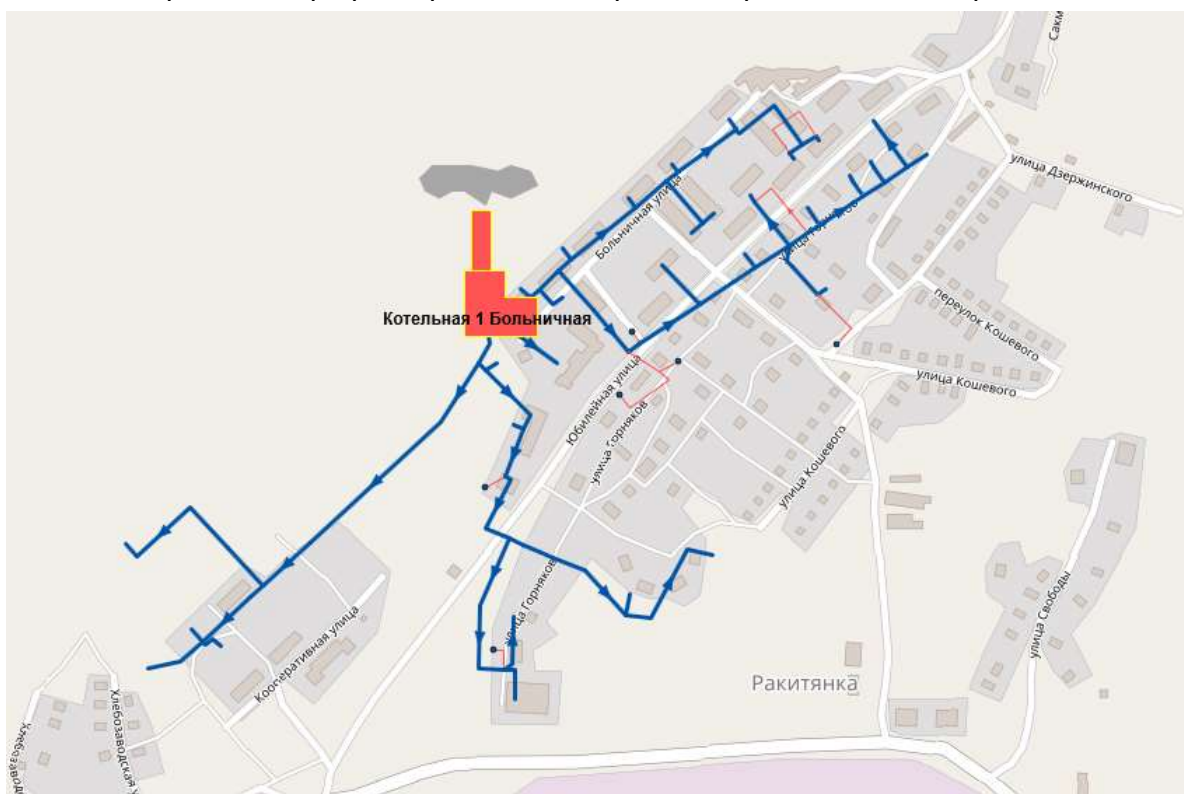
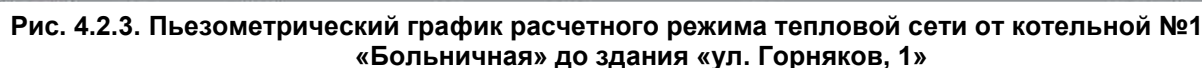
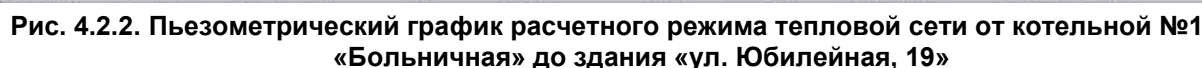














Рис. 4.2.1. Схема тепловых сетей котельной №1 «Больничная»





| P1, мм/м | P2, мм/м | Цвет |
|----------|----------|--|
| | 5.00 |  |
| 5.00 | 15.00 |  |
| 15.00 | 30.00 |  |
| 30.00 | 60.00 |  |
| 60.00 | 300.00 |  |

| P1, м | P2, м | Цвет |
|-------|--------|--|
| | 5.00 |  |
| 5.00 | 10.00 |  |
| 10.00 | 20.00 |  |
| 20.00 | 30.00 |  |
| 30.00 | 100.00 |  |

| P1, м | P2, м | Цвет |
|-------|--------|--|
| | 10.00 |  |
| 10.00 | 20.00 |  |
| 20.00 | 30.00 |  |
| 30.00 | 50.00 |  |
| 50.00 | 60.00 |  |
| 60.00 | 100.00 |  |

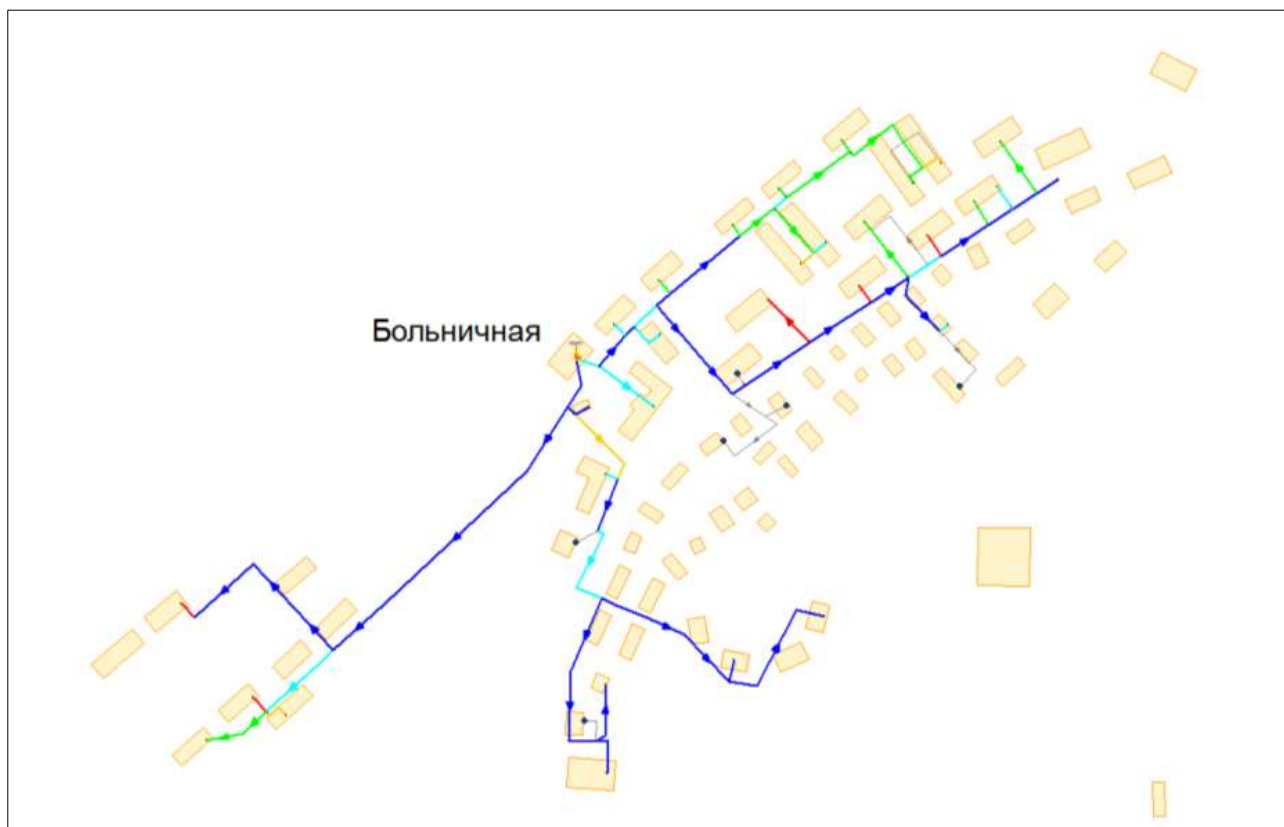


Рис. 4.2.8. Удельные линейные потери давления на участках тепловой сети котельной №1 «Больничная»

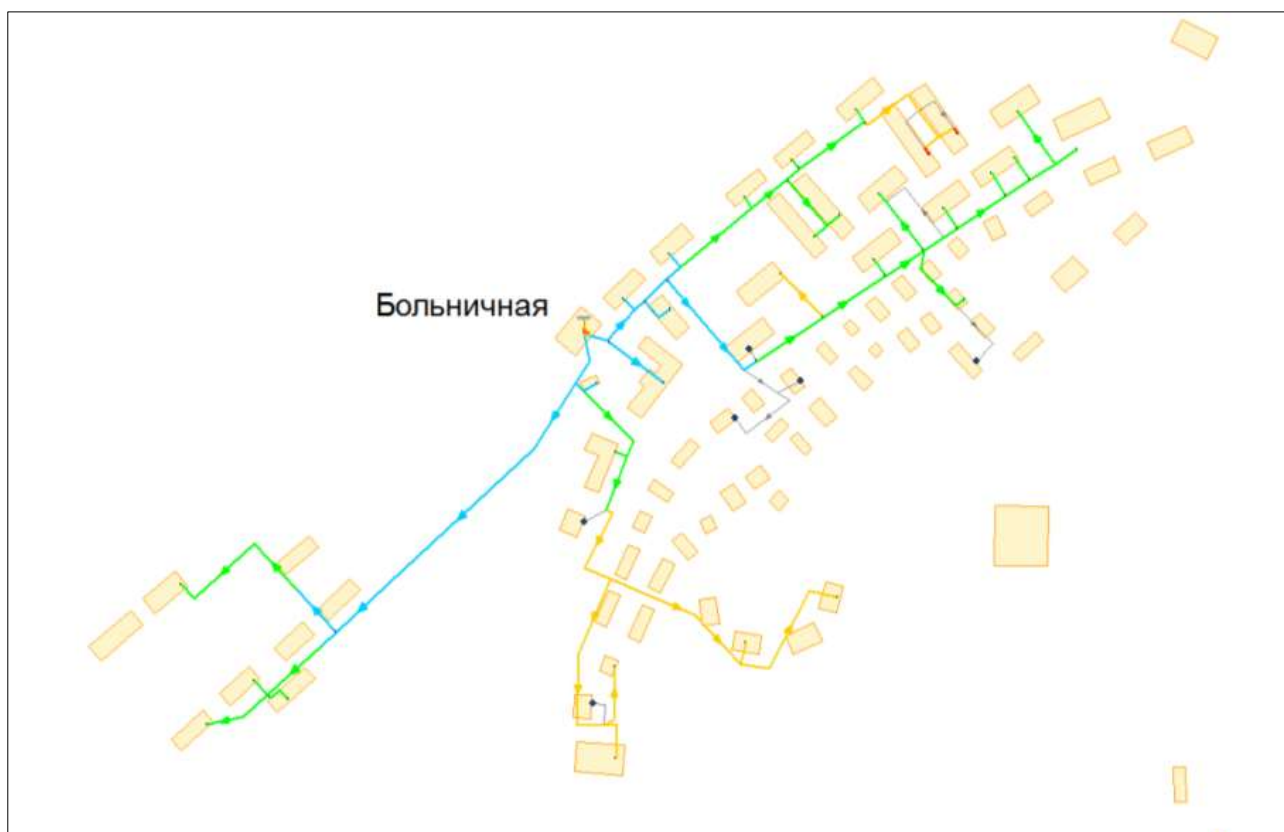


Рис. 4.2.9. Располагаемые напоры давления на тепловой сети котельной №1 «Больничная»

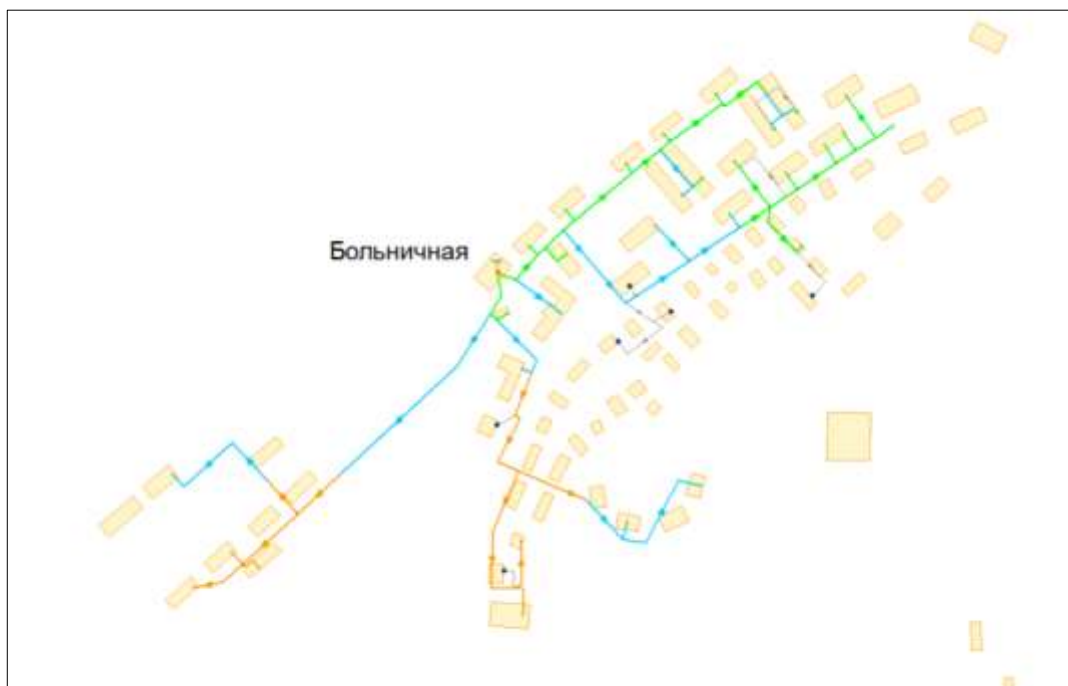


Рис. 4.2.10. Давление в обратном трубопроводе тепловой сети котельной №1 «Больничная»

В результате гидравлического расчета получено:

- расход теплоносителя в подающем трубопроводе – 114,9 т/ч;
- давление в обратном трубопроводе у потребителей, превышающее или близкое к предельному значению (6,0 кгс/см²) – не выявлено.
- давление в подающих трубопроводах тепловой сети обеспечивает невоскипание теплоносителя.

Таблица 4.2.1 Сравнение фактических и расчетных значений по котельной №1 «Больничная»

| Трубопровод | Фактическое значение | | Расчетное значение | |
|-------------|----------------------|-------------|----------------------|-------------|
| | Давление, м вод. ст. | Расход, т/ч | Давление, м вод. ст. | Расход, т/ч |
| Подающий | 39,0 | 115,0 | 39,0 | 114,9 |
| Обратный | 16,0 | 115,0 | 16,0 | 114,6 |

4.3. Источник тепловой энергии – котельная №2 «Штольная»

Гидравлический расчет тепловых сетей от котельной №2 «Штольная» не выполнялся, т.к. источник не имеет тепловых сетей. (Встроенная котельная).

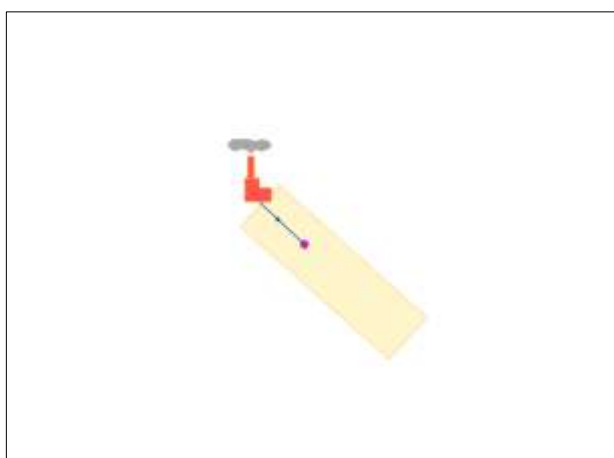


Рис. 4.3.1. Схема тепловых сетей котельной №2 «Штольная»

С 01.10.2020 г. теплоснабжение потребителя прекращено. Многоквартирный жилой дом (ул. Штольная, 40) расселен.

4.4. Источник тепловой энергии – котельная №3 «Моторная»

Гидравлический расчет тепловых сетей от котельной №3 «Моторная» не выполнялся, т.к. источник работает на одного потребителя.

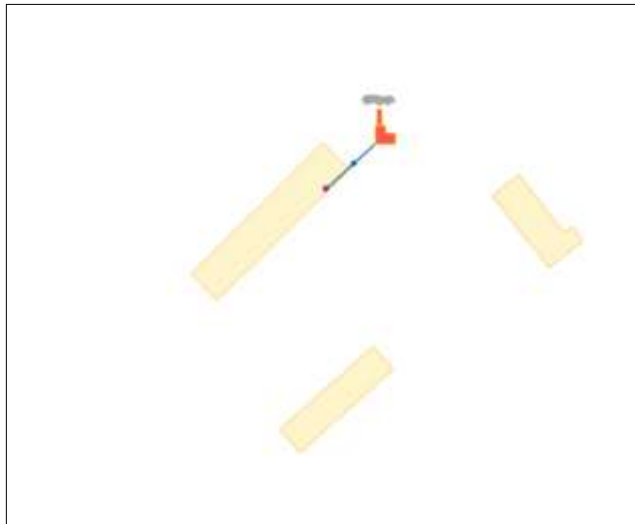


Рис. 4.4.1. Схема тепловых сетей котельной №3 «Моторная»

4.5. Источник тепловой энергии – котельная №4 «Никитино»

Гидравлический расчет тепловых сетей от котельной №4 «Никитино» выполнялся для фактического режима работы при расчетной температуре наружного воздуха.

Расчетные параметры:

- температура наружного воздуха – минус 30 °С;
- продолжительность отопительного периода - 204 сут.;
- температурный график: источник -95/70 °С.

При выполнении гидравлического расчета были приняты следующие значения:

- Расчетное давление на выходе с источника:

- 1) в подающем трубопроводе – 62,0 м вод. ст.;
- 2) в обратном трубопроводе – 40,0 м вод. ст.;
- 3) располагаемый перепад – 22,0 м вод. ст.

- Температура воды в подающем трубопроводе - 95 °С.

- Температура воды в обратном трубопроводе - 70 °С.

- Коэффициент шероховатости трубопроводов принят $K_{ш}=3,0$ мм.

- Подключение потребителей тепловой энергии – непосредственное присоединение;

- ГВС – 4-х трубная система.

Схема тепловых сетей котельной №4 «Никитино» представлена на рис. 4.5.1.

Пьезометрические графики фактического режима представлены на рис. 4.5.2.-4.5.4.

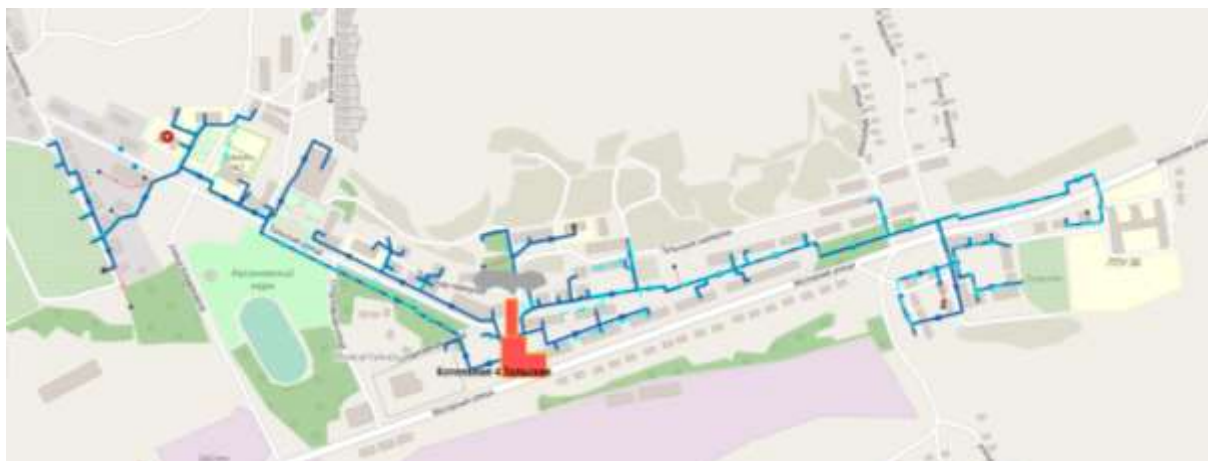


Рис. 4.5.1. Схема тепловых сетей котельной №4 «Никитино»

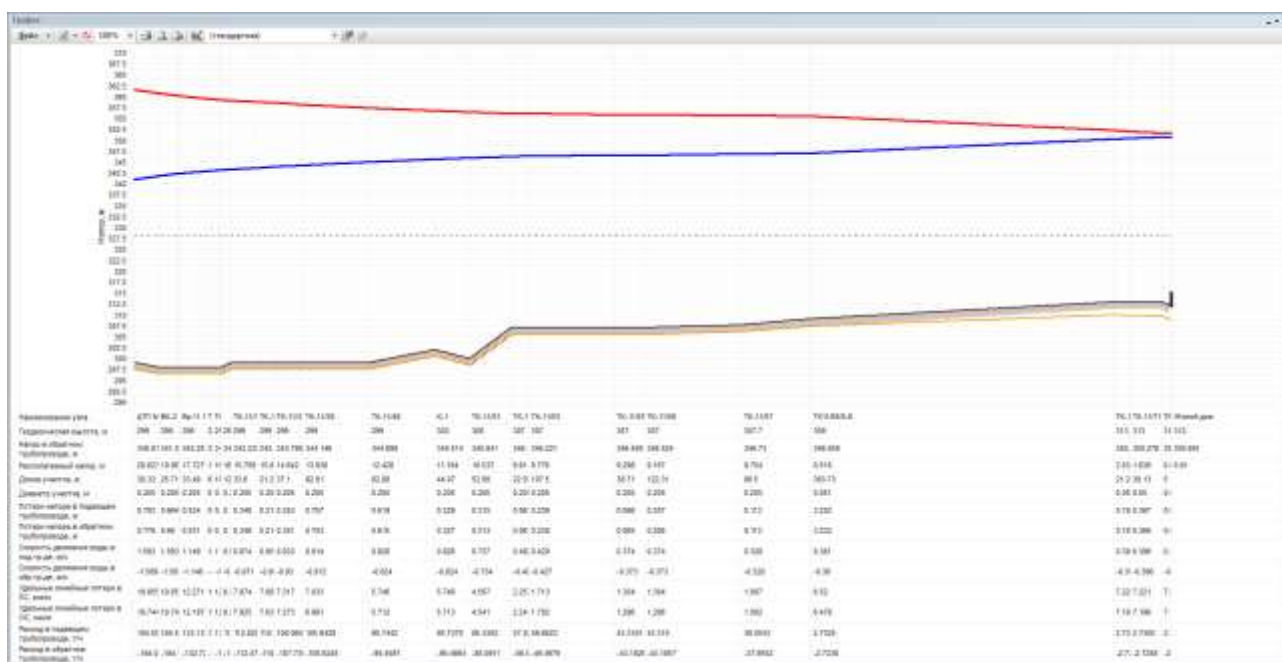


Рис. 4.5.2. Пьезометрический график расчетного режима тепловой сети от котельной №4 «Никитино» до здания «ул. Моторная, 50»

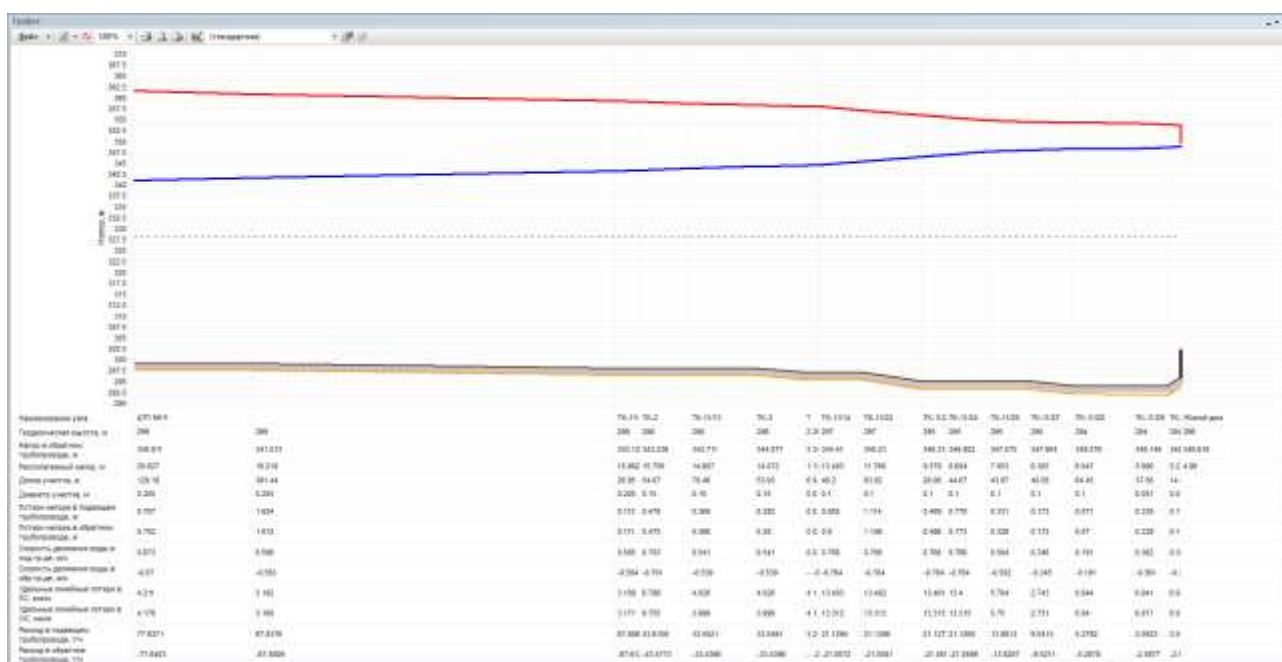


Рис. 4.5.3. Пьезометрический график расчетного режима тепловой сети от котельной №4 «Никитино» до здания «ул. Коминтерна, 10-Б»

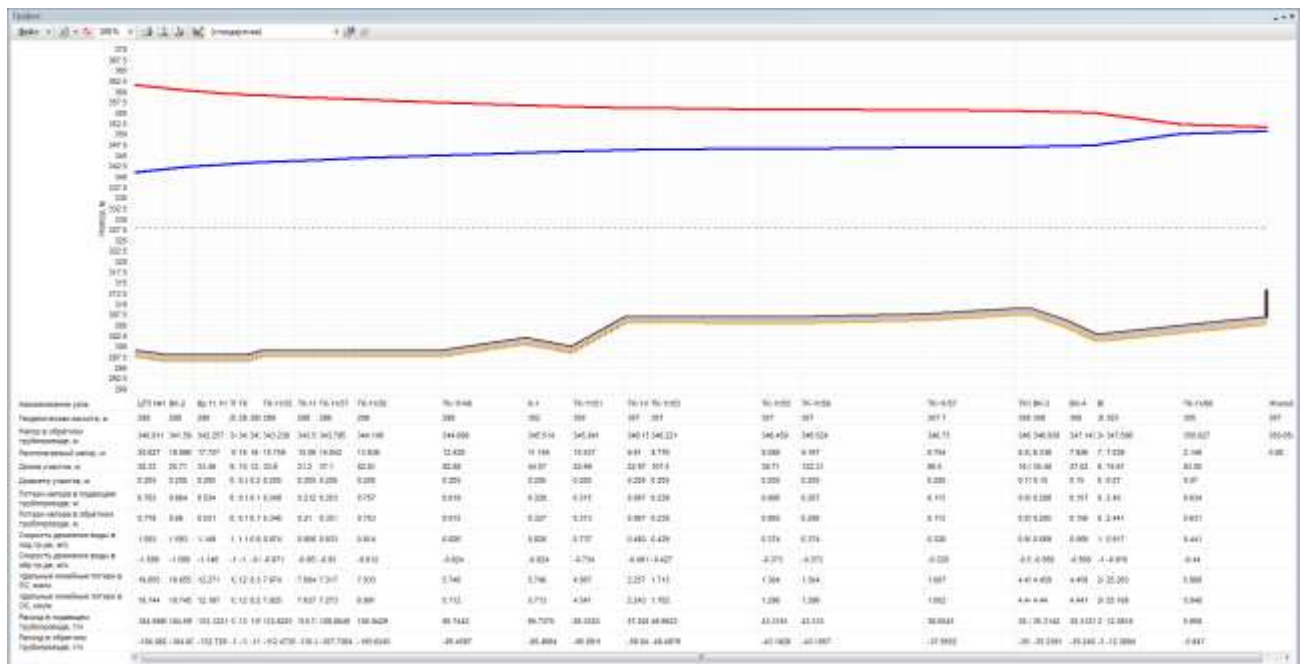


Рис. 4.5.4. Пьезометрический график расчетного режима тепловой сети от котельной №4 «Никитино» до здания «ул. Береговая, 8»

| Цвета | | |
|----------|----------|------|
| P1, мм/м | P2, мм/м | Цвет |
| | 5.00 | |
| 5.00 | 15.00 | |
| 15.00 | 30.00 | |
| 30.00 | 60.00 | |
| 60.00 | 300.00 | |

Рис. 4.5.5. Условные обозначения удельных линейных потерь давления тепловой сети

| Цвета | | |
|-------|--------|------|
| P1, м | P2, м | Цвет |
| | 5.00 | |
| 5.00 | 10.00 | |
| 10.00 | 20.00 | |
| 20.00 | 30.00 | |
| 30.00 | 100.00 | |

Рис. 4.5.6. Условные обозначения показателей располагаемого напора тепловой сети

| Цвета | | |
|-------|--------|------|
| P1, м | P2, м | Цвет |
| | 10.00 | |
| 10.00 | 20.00 | |
| 20.00 | 30.00 | |
| 30.00 | 50.00 | |
| 50.00 | 60.00 | |
| 60.00 | 100.00 | |

Рис. 4.5.7. Условные обозначения давления в обратном трубопроводе тепловой сети

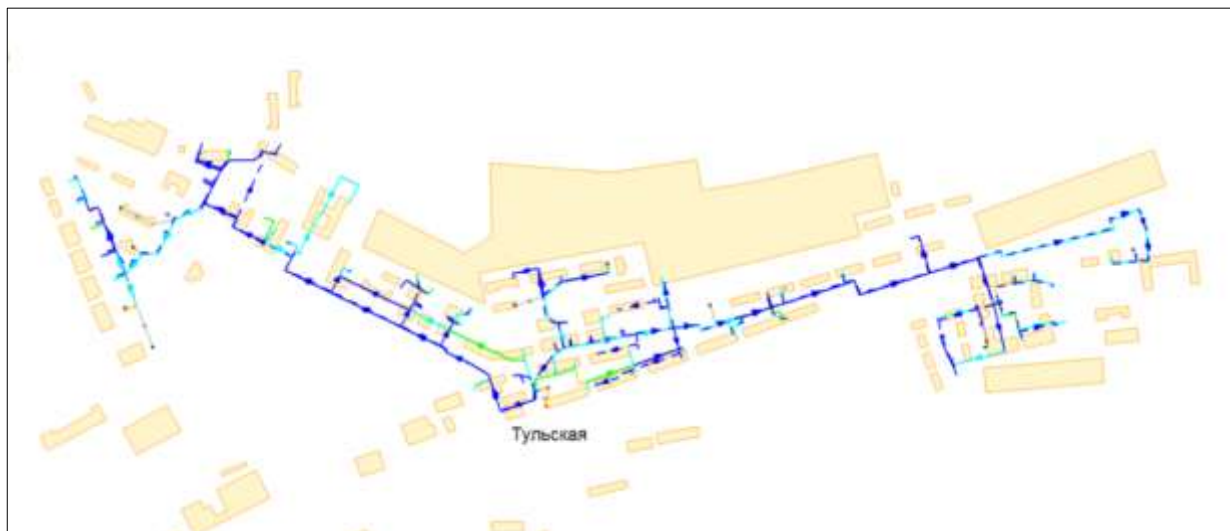


Рис. 4.5.8. Удельные линейные потери давления на участках тепловой сети котельной №4 «Никитино»

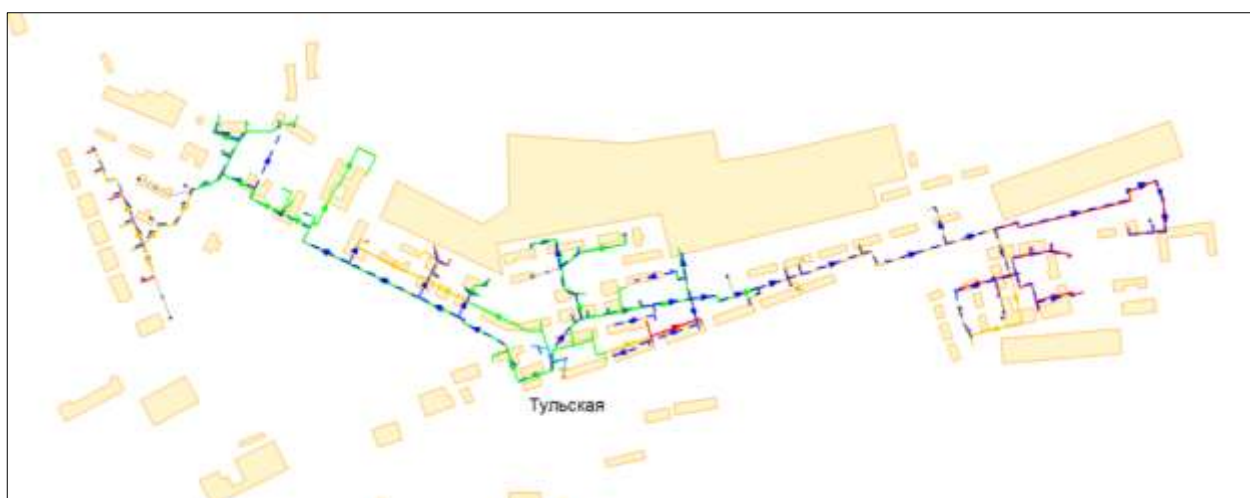


Рис. 4.5.9. Располагаемые напоры давления на тепловой сети котельной №4 «Никитино»

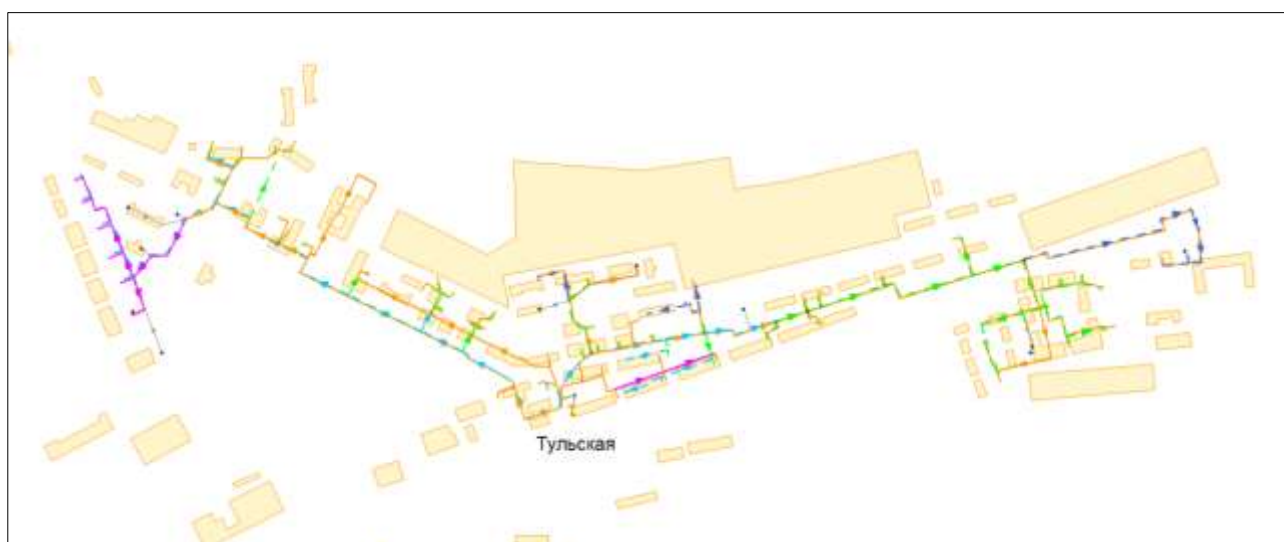


Рис. 4.5.10. Давление в обратном трубопроводе тепловой сети котельной №4 «Никитино»

В результате гидравлического расчета получено:

- расход теплоносителя в подающем трубопроводе в системе отопления– 303,2 т/ч;
- давление в обратном трубопроводе у потребителей, превышающее или близкое к предельному значению ($6,0 \text{ кгс/см}^2$) – не выявлено.

- давление в подающих трубопроводах тепловой сети обеспечивает невоскипание теплоносителя.

Таблица 4.5.1 Сравнение фактических и расчетных значений по котельной №4 «Никитино»

| Трубопровод | Фактическое значение | | Расчетное значение | |
|-------------|----------------------|-------------|----------------------|-------------|
| | Давление, м вод. ст. | Расход, т/ч | Давление, м вод. ст. | Расход, т/ч |
| Подающий | 6,0 | 306,0 | 6,1 | 303,2 |
| Обратный | 4,0 | 306,0 | 4,0 | 302,3 |

Часть 5. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Моделирование переключений в ПРК ZuluThermo осуществляет модуль коммутационных задач.

Коммутационные задачи предназначены для анализа изменений вследствие отключения задвижек или участков сети. В результате выполнения коммутационной задачи определяются объекты, попавшие под отключение. При этом производится расчет объемов воды, которые возможно придется сливать из трубопроводов тепловой сети и систем теплоснабжения. Результаты расчета отображаются на карте в виде тематической раскраски отключенных участков и потребителей и выводятся в отчет.

Анализ переключений определяет, какие объекты попадают под отключения, и включает в себя:

- вывод информации по отключенным объектам сети;
- расчет объемов внутренних систем теплоснабжения и нагрузок на системы теплоснабжения при данных изменениях в сети;
- отображение результатов расчета на карте в виде тематической раскраски;
- вывод табличных данных в отчет с последующей возможностью их печати и экспорта в формат MS Excel или HTML.

После выбора запорного устройства на карте автоматически отобразится в виде раскраски расчетная зона отключенных участков сети (рисунок 5.1.1.).

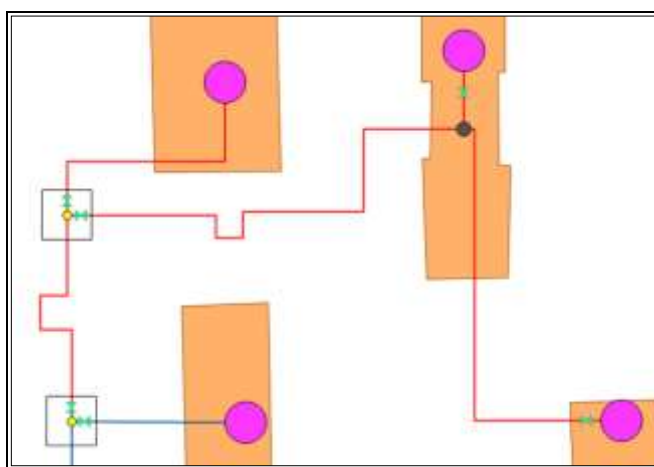


Рис. 5.1.1. Отображение отключений на карте

Виды переключений:

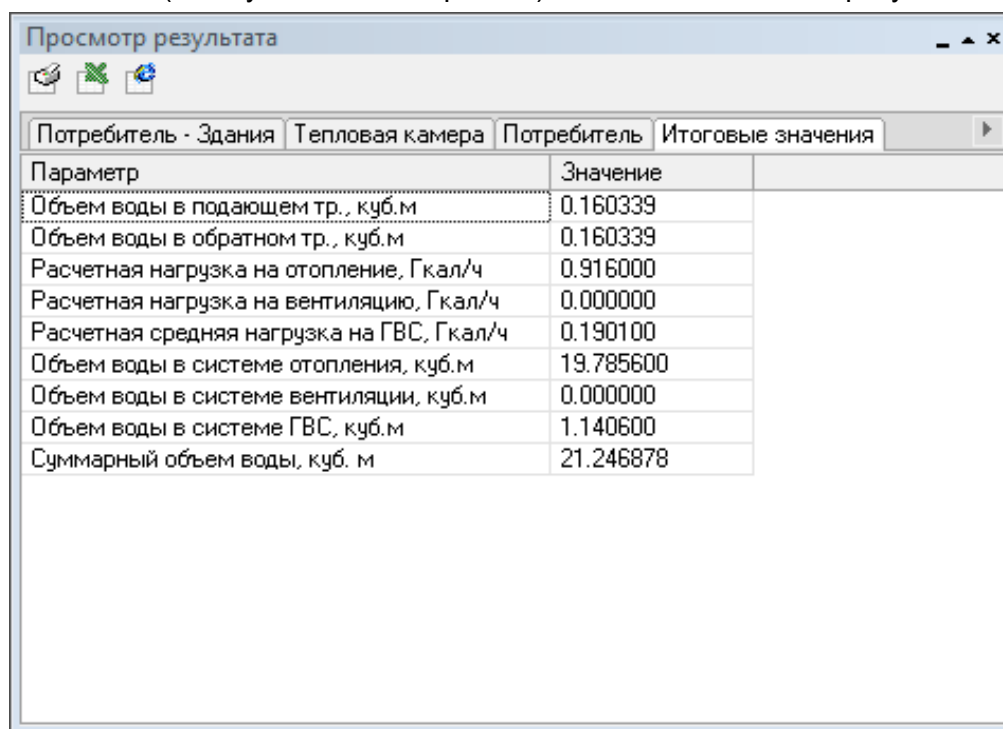
- Включить - режим объекта устанавливается на «Включен»;
- Выключить - режим объекта устанавливается на «Выключен»;

- Изолировать от источника - режим объекта устанавливается на «Выключен», при этом автоматически добавляется в список и переводится в режим отключения вся изолирующая объект от источника запорная арматура;

- Отключить от источника - режим объекта устанавливается на «Выключен», при этом автоматически добавляется в список и переводится в режим отключения вся отключающая объект от источника запорная арматура.

Просмотр результатов расчета

После запуска анализа переключений на экране сразу появляется окно с результатами расчета, показанное на рисунке 5.1.2. Вкладки окна содержат таблицы попавших под отключение объектов сети (если указано в настройках) и итоговые значения результатов расчета.



| Потребитель - Здания | | Тепловая камера | Потребитель | Итоговые значения |
|---|-----------|-----------------|-------------|-------------------|
| Параметр | Значение | | | |
| Объем воды в подающем тр., куб.м | 0.160339 | | | |
| Объем воды в обратном тр., куб.м | 0.160339 | | | |
| Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | 0.916000 | | | |
| Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч | 0.000000 | | | |
| Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч | 0.190100 | | | |
| Объем воды в системе отопления, куб.м | 19.785600 | | | |
| Объем воды в системе вентиляции, куб.м | 0.000000 | | | |
| Объем воды в системе ГВС, куб.м | 1.140600 | | | |
| Суммарный объем воды, куб. м | 21.246878 | | | |

Рис. 5.1.2. Окно результатов расчета

Часть 6. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

ПРК ZuluThermo имеет в своем составе гибкий инструмент групповых изменений, подсчета и сведения балансов характеристик объектов тепловой сети.

Группировка данных в электронной модели возможна по следующим типам:

- Тепловая сеть суммарно;
- Теплосетевые объекты теплотрассы отдельного источника;
- Зона действия источника, определенная граничными условиями;
- Тип объекта тепловой сети;
- Уникальное свойство группы объектов тепловой сети.

Помимо изменения характеристик групп объектов возможно изменение режима работы этих объектов.

Подробно расчет балансов рассмотрен в части 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии" главы 1.

Часть 7. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

ПРК ZuluThermo имеет в своем составе модуль для определения нормативных потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов. Потери тепловой энергии определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам (рисунок 7.1.1.). Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому ЦТП. Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы потерь тепловой энергии.

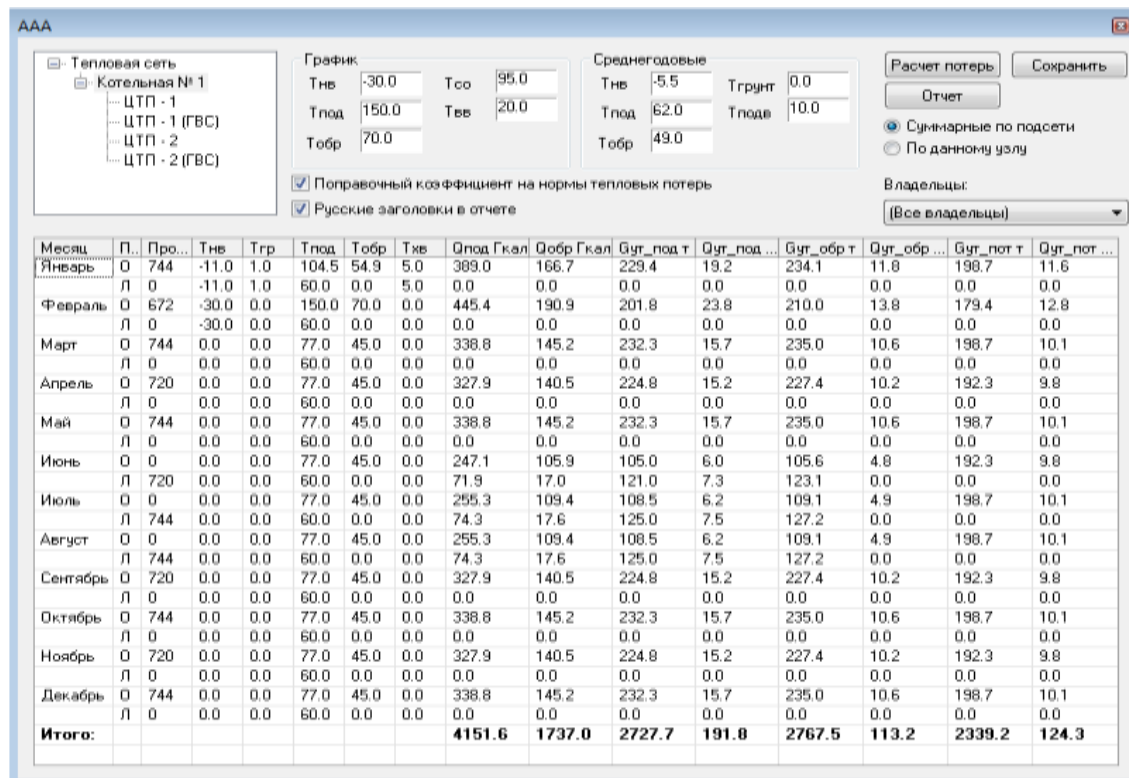


Рис. 7.1.1. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Результаты выполненных расчетов можно экспортировать в MS Excel.

Часть 8. Расчет показателей надежности теплоснабжения

Цель расчета - количественная оценка надежности теплоснабжения потребителей в тепловых сетях систем централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надежности для каждого потребителя.

Обоснование необходимости реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, осуществляется по результатам качественного анализа полученных численных значений.

Проверка эффективности реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей, осуществляется путем сравнения исходных (полученных до реализации) значений показателей надежности, с расчетными значениями, полученными после реализации (моделирования реализации) этих мероприятий.

Подробно расчет надежности теплоснабжения рассмотрен в главе 9 "Оценка надежности теплоснабжения".

Часть 9. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Как уже было описано выше ПРК ZuluThermo имеет в своем составе гибкий инструмент групповых изменений характеристик объектов тепловой сети.

Изменение характеристик объектов тепловой сети может производиться по желанию пользователя по виду группировки:

- Тепловая сеть суммарно;
- Теплосетевые объекты теплотрассы отдельного источника;
- Зона действия источника, определенная граничными условиями;
- Тип объекта тепловой сети;
- Уникальное свойство группы объектов тепловой сети.

Помимо изменения характеристик групп объектов возможно изменение режима работы этих объектов.

Данный инструмент применим для различных целей и задач гидравлического моделирования, однако его основное предназначение – калибровка расчетной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений - коррозии и отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Очевидно, что эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов, и в масштабах сети в целом это приводит к весьма значительному расхождению результатов гидравлического расчета по "проектным" значениям с реальным гидравлическим режимом, наблюдаемым в эксплуатируемой тепловой сети. С другой стороны, измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов, что вряд ли реализуемо. Поэтому эти значения можно лишь косвенным образом оценить на основании сравнения реального (наблюдаемого) гидравлического режима с результатами расчетов на гидравлической модели, и внести в расчетную модель соответствующие поправки. В этом, в первом приближении, и состоит процесс калибровки.

Как пример, для предварительного моделирования фактического режима с помощью вышеописанного инструмента можно изменить характеристику трубопроводов тепловой сети в части таких параметров как – зарастание и эквивалентная шероховатость. Так как за время эксплуатации значения этих характеристик изменились относительно проектных, можно изменить эти показатели относительно такого условия как год прокладки тепловой сети. Инструмент позволяет выделить в группу участки с совпадающим годом прокладки или промежутком лет прокладки и изменить характеристики только этой группы объектов.

Табличные и графические аналитические инструменты.

Электронная модель имеет в своем составе дополнительные средства для анализа состояния гидравлического режима и помощи при его отладке, а также калибровки фактического состояния гидравлики тепловой сети. К этим средствам относятся:

- "гидравлическая" раскраска сети: разными цветами выделяются включенные, отключенные и тупиковые участки тепловых сетей;

- специальные раскраски тепловой сети по значениям различных характеристик гидравлического режима (по скорости, по зонам давлений в подающей или обратной магистрали, по удельным потерям напора на участках и т.п.);

- графические выделения (выделения цветом или иным способом узлов и/или участков тепловой сети по некоторому критерию), например, потребители с превышением давления в обратной магистрали, тепловые камеры с "прижатыми" задвижками, узлы с располагаемым напором ниже заданного, участки с превышением заданной скорости потока, и т.п.

- расстановка на схеме тепловой сети значков-стрелок, указывающих направление движения теплоносителя по подающей или обратной магистрали;

- подпись на схеме тепловой сети значений расходов по участкам и давлений в узлах сети;

- произвольные табличные аналитические документы, построенные по исходным данным и результатам гидравлического расчета тепловых сетей;

- гидравлические справки по отдельным узлам, участкам, источникам, насосным станциям и потребителям тепловой сети;

- произвольные запросы и выборки из базы данных, содержащие любые описанные функции от параметров режима, полученных в результате гидравлического расчета.

Набор раскрасок, графических выделений и аналитических документов ничем не ограничен, кроме потребностей пользователя и соблюдения общего принципа: группировать, фильтровать и анализировать можно только те данные, которые в явном виде присутствуют в базе данных проекта, либо вычислимы из последних.

Часть 10. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). Настройка графика задается пользователем, при этом на экран может выводиться:

- линия давления в подающем трубопроводе;
- линия давления в обратном трубопроводе;
- линия поверхности земли;
- линия потерь напора на шайбе;
- высота здания;
- линия вскипания;
- линия статического напора.

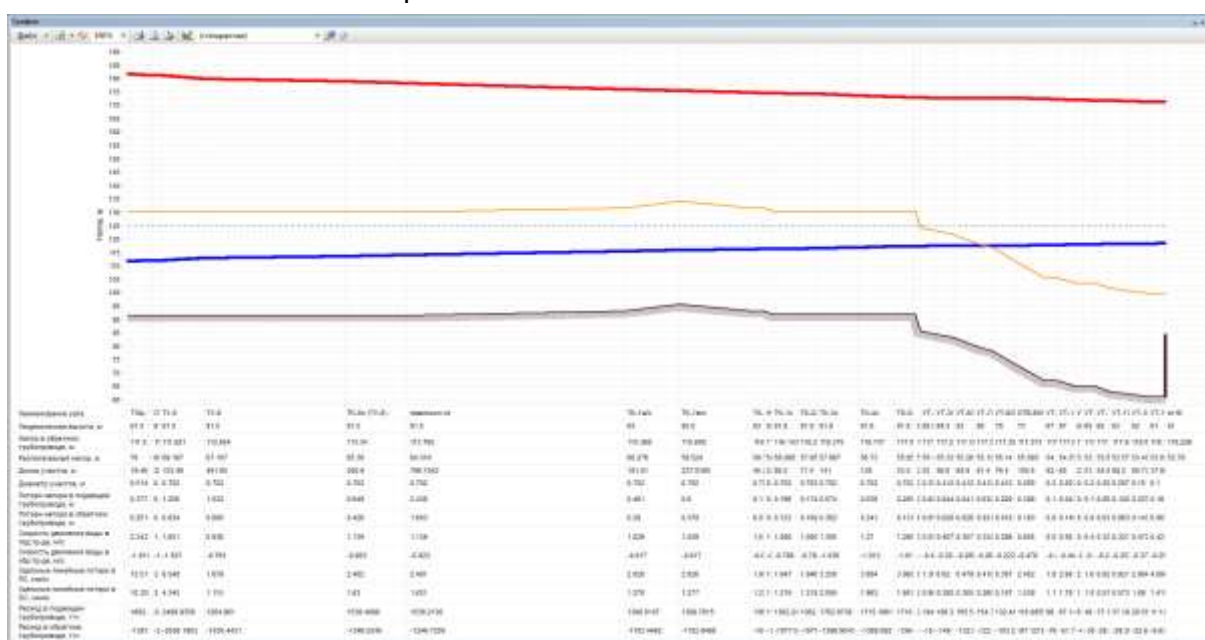


Рис. 10.1.1. Пример пьезометрического графика

В таблице под графиком для каждого узла сети выводятся: наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. (рис. 10.1.1.). Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

Часть 11. Калибровка электронной модели

Описание процесса калибровки

Калибровка модели - процесс идентификации и тонкой настройки наборов исходных данных таким образом, чтобы обеспечить максимальное приближение результатов гидравлического расчета к фактическим параметрам в определенных реперных узлах системы теплоснабжения. Для организации процесса калибровки ЭМ выбираются реперные узлы в каждой из систем теплоснабжения, такие как: выводной коллектор на источнике, тепловые камеры, насосные станции, ЦТП, ИТП, по которым имеются фактические данные по расходам теплоносителя и располагаемым напорам за период, когда расходы теплоносителя были максимально приближены к номинальным.

Для выполнения калибровки использованы сгенерированные отчеты и справки об объектах из созданной базы данных, а также графическое представление параметров теплоносителя в виде пьезометрических графиков и следующих инструментов электронной модели:

- результаты гидравлического расчета по участкам вдоль пути (данный отчет, представленный в табличном виде, позволяет выполнить анализ гидравлического расчета системы теплоснабжения вдоль выделенного пути);
- расчетные параметры участков тепловых сетей (по источнику) данный отчет, представленный в табличном виде, позволяет выполнить анализ гидравлического расчета всей системы теплоснабжения от определенного источника;
- участки ТС с перекрещивающимся пьезометром (данный отчет позволяет определить участки с недопустимым располагаемым напором);
- потребители с недостаточным располагаемым напором (данный отчет позволяет определить потребителей с недопустимым располагаемым напором);
- справка о потребителе (нагрузки, дроссельные устройства);
- гидравлическая справка о потребителе (данный отчет позволяет проанализировать гидравлические параметры по конкретному потребителю);
- специальные раскраски тепловой сети по значениям различных характеристик гидравлического режима (данные режимы позволяют анализировать всю систему теплоснабжения по следующим параметрам: скорости, давлениям в подающей или обратной магистрали, удельным потерям напора на участках и т.п.);
- графические выделения (выделения цветом или иным способом узлов и/или участков тепловой сети по некоторому критерию, например, потребители с превышением давления в обратной магистрали, тепловые камеры с "прижатыми" задвижками, узлы с располагаемым напором ниже заданного, участки с превышением заданной скорости потока, и т.п.);
- расстановка на схеме тепловой сети значков-стрелок, указывающих направление движения теплоносителя по подающей или обратной магистрали (данный режим позволяет анализировать движение теплоносителя по подающей или обратной магистрали);
- подпись на схеме тепловой сети значений расходов по участкам и давлений в узлах сети.

Параллельно работе с вышеописанным инструментарием проведена корректировка изначально введенных данных по шероховатости трубопроводов, значениям местных сопротивлений, состоянию запорно-регулирующей арматуры и пр. с целью получения максимального соответствия параметров расчетной модели с фактическими параметрами систем теплоснабжения.

Исходными данными для калибровки расчетной модели существующего положения системы централизованного теплоснабжения объектов города Медногорска являлись:

- эксплуатационная документация;
- схема тепловых сетей;
- расчетные температурные графики работы тепловой сети;
- режимные карты работы тепловых сетей на выводах источников тепловой энергии и в основных узлах (контрольных точках);
- данные по присоединенным тепловым нагрузкам;
- статистические данные
- суточные ведомости фактических режимов работы источников тепловой энергии: от-пуск горячей воды, давления, располагаемые напоры, температуры сетевой воды, темпера-туры наружного воздуха;
- журнал регистрации параметров (замеров) в контрольных точках (давление в подаю-щих и обратных трубопроводах, располагаемые напоры);
- конструктивные данные по видам прокладки и срокам эксплуатации тепловых сетей.

2. Принцип определения сходимости построенного режима в электронной модели и фактического режима работы тепловой сети.

Для контроля соответствия режима, построенного в электронной модели с фактиче-ским режимом теплоснабжения, использовались такие критерии как:

- значение расхода на источнике, т/ч;
- давление в контрольных точках, м вод. ст.;
- отсутствие предупреждений о нарушении режима при проведении расчета в электрон-ной модели.

Результаты сопоставления фактических параметров теплоносителя и результатов расчета электронной модели представлены в таблице 11.1.1.

Таблица 11.1.1 Результаты сравнения фактических параметров теплоноси-теля и расчетных значений электронной модели

| Наименование контроль-ной точки | Фактическое значение | | | | | | Расчетное значение | | | | | |
|---------------------------------|----------------------|------------------|----------|------------------|------------------|-----|--------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | P ₁ , | P ₂ , | ΔP, | G ₁ , | G ₂ , | ΔG, | P ₁ , | P ₂ , | G ₁ , | Отклонение, % | G ₂ , | Отклонение, % |
| | м в. ст. | м в. ст. | м в. ст. | т/ч | т/ч | т/ч | м в. ст. | м в. ст. | т/ч | | т/ч | |
| МТЭЦ | 95 | 30 | 65 | 796 | 788 | 8 | 95 | 30 | 789 | 0,9% | 763 | 3,2% |
| ЦТП-2 | 56 | 44 | 12 | 72,5 | 72,5 | 0 | 55 | 38 | 76 | -4,8% | 76 | -4,8% |
| ЦТП-3 | 59 | 45 | 14 | 62 | 62 | 0 | 58 | 38 | 65 | -4,8% | 65 | -4,8% |
| ЦТП-4 | 55 | 39 | 16 | 27 | 27 | 0 | 50 | 30 | 28 | -3,7% | 28 | -3,7% |
| ЦТП-5 | 35 | 24 | 11 | 65 | 65 | 0 | 31 | 23 | 64 | 1,5% | 64 | 1,5% |
| ЦТП-7 | 38 | 28 | 10 | 92 | 92 | 0 | 36 | 24 | 97 | -5,4% | 97 | -5,4% |
| ЦТП-9 | 55 | 47 | 8 | 74 | 74 | 0 | 53 | 38 | 78 | -5,4% | 78 | -5,4% |
| ЦТП-10 | 67 | 52 | 15 | 39 | 39 | 0 | 69 | 48 | 37 | 5,1% | 37 | 5,1% |
| Котельная №1 «Больничная» | 39 | 16 | 23 | 115 | 115 | 0 | 39 | 16 | 114,9 | 0,1% | 114,6 | 0,3% |
| Котельная №3 «Моторная» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №4 «Никитино» | 60 | 40 | 20 | 306 | 306 | 0 | 61 | 40 | 303,2 | 0,9% | 302,3 | 1,2% |

Часть 12. Описание изменений при актуализации

Представлены новые расчеты на основе доработанной (произведены уточнения) электронной модели. Выполнена калибровка электронной модели по данным за отопительный период 2020-2021 гг.

Список использованных источников

1. Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Федеральный Закон Российской Федерации от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
4. Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
5. Постановление Правительства РФ от 16 марта 2019 г. № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;
6. Постановление Правительства РФ от 16.04.2012 № 1007 «О ценообразовании в теплоэнергетике».
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 года № 18 с изменениями от 20.05.2017 г. «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений и сооружений, и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»
8. Методические указания по разработке схем теплоснабжения. Утв. Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г.
9. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя".
10. СП 131.13330.2018. Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99.
11. СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», актуализированная редакция, 2011 г. Приняты и введены в действие с 1 октября 2003 года Постановлением Госстроя России от 26.06.2003 г. N 113. Взамен СНиП II-3-79.
12. СП 41-103-2000 «Проектирование тепловой изоляции оборудования и трубопроводов».
13. Свод правил СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003. Тепловые сети» (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 30 июня 2012 г. № 280). Дата введения 1 января 2013 г. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.
14. Правила подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2018 года № 787.